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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2017 - PLUGGED 03/08/17

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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 193029 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9950 - 9959

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-

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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONOVAN HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 272072 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 3208 - 3224

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

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

DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC 225787
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282967 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11017

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC 347151
ADAMS, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212574 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 7491 PERF. N/A

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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-

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

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

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

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

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

RANDALL EXPLORATION, LLC 690790
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 232159 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14349 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2017 - PLUGGED 07/17/17

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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

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

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

HAMILL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 266267 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 19021 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-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
BIG RED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A

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

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

MUSE-PATRANELLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200076 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15701 - 16000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150				N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 3 RRCID -> 171505 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7514 - 7593

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

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

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

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

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

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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	0	W	729	-0-	729	729	729	3			N	-0-					-0-
02	0	W	653	-0-	653	1382	653	3			N	-0-					-0-
03	0	W	943	-0-	943	2325	943	3			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2325					N	-0-					-0-
05	0	W	1177	-0-	1177	3502	1177	3			N	-0-					-0-
06	0	W	1379	-0-	1379	4881	925	3	454	9	N	413	413	1			-0-
07	0	W	1245	-0-	1245	6126	1245	3			N	-0-					-0-
08	0	W	1783	-0-	1783	7909	1783	2			N	-0-					-0-
09	0	W	2176	-0-	2176	10085	2176	2			N	-0-					-0-
10	0	W	2362	-0-	2362	12447	2362	2			N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12447					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12447					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

AKER (SMACKOVER) //CONT.// 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P. 251701
ANDERSON, JOE E. WELL #: 1 RRCID -> 092936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11784 PERF.11205 - 11460

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

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

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

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

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

AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316

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

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

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440

01	2635 #	1953	-0-	-682	-0-	1879	3	74	9	N	67					230
02	2548 #	1313	-0-	-1235	-0-	1300	3	13	9	N	12					242
03	2821 #	463	-0-	-2358	-0-	456	3	7	9	N	6					248
04	2730 #	1882	-0-	-848	-0-	1881	3	1	9	N	1					249
05	3560 R	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					249
06	1890 #	1429	-0-	-461	-0-	1395	3	34	9	N	31	181	1			99
07	1953 #	727	-0-	-1226	-0-	703	3	24	9	N	22					121
08	2821 #	1131	-0-	-1690	-0-	1111	3	20	9	N	18					139
09	2730 #	1743	-0-	-987	-0-	1697	3	46	9	N	42					181
10	2821 #	986	-0-	-1835	-0-	982	3	4	9	N	4					185
11	1440 #	1401	-0-	-39	-0-	1270	3	131	9	N	119	178	1			126
12	1798 #	728	-0-	-1070	-0-	704	3	24	9	N	22					148

TOTAL GAS PROD: 17,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SADLER, ANN WARD WELL #: 1 RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	324	-0-	-761	-0-	324	3			N	-0-					45
02	924	#	285	-0-	-639	-0-	283	3	2	9	N	2					47
03	806	#	299	-0-	-507	-0-	299	3			N	-0-					47
04	854	R	854	-0-	-0-	-0-	851	3	3	9	N	3					50
05	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1303	3	1	9	N	1					51
06	1320	R	1320	-0-	-0-	-0-	1121	3	199	9	N	181	170	1			62
07	1119	R	1119	-0-	-0-	-0-	1069	3	50	9	N	45					107
08	1085	#	970	-0-	-115	-0-	951	3	19	9	N	17					124
09	1050	#	952	-0-	-98	-0-	919	3	33	9	N	30					154
10	1085	#	440	-0-	-645	-0-	433	3	7	9	N	6					160
11	1050	#	38	-0-	-1012	-0-	1	3	37	9	N	34					194
12	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 7,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

ETX ENERGY, LLC 255141
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	620	#	125	-0-	-495	-0-	122	3	3	9	N	3					147
02	560	#	-0-	-0-	-560	-0-					N	262	193	1	1	8	215
03	620	#	424	-0-	-196	-0-	295	3	129	9	N	117	180	1			152
04	600	#	396	-0-	-204	-0-	188	3	208	9	N	189	191	1	1	8	149
05	620	#	407	-0-	-213	-0-	220	3	187	9	N	170	194	1			125
06	420	#	380	-0-	-40	-0-	195	3	185	9	N	168	193	1			100
07	434	#	322	-0-	-112	-0-	170	3	152	9	N	138	1	8			237
08	618	R	618	-0-	-0-	-0-	327	1	146	3	N	132	189	1			180
							145	9									
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	197	180	1			197
10	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	10					207
11	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	163	170	1			200
12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	129	169	1			160

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,678

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

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

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	496	#	452	-0-	-44	-0-	41	1	403	2	N	7					45
							8	9									
02	511	R	511	-0-	-0-	-0-	45	1	449	2	N	15					60
							17	9									
03	755	R	755	-0-	-0-	-0-	63	1	666	2	N	24					84
							26	9									
04	651	R	651	-0-	-0-	-0-	50	1	589	2	N	11					95
							12	9									
05	685	R	685	-0-	-0-	-0-	47	1	608	2	N	27	94	1			28
							30	9									
06	656	R	656	-0-	-0-	-0-	47	1	603	2	N	5					33
							6	9									
07	669	R	669	-0-	-0-	-0-	42	1	616	2	N	10					43
							11	9									
08	663	R	663	-0-	-0-	-0-	43	1	607	2	N	12					55
							13	9									
09	649	R	649	-0-	-0-	-0-	46	1	589	2	N	13					68
							14	9									
10	640	R	640	-0-	-0-	-0-	47	1	582	2	N	10					78
							11	9									
11	617	R	617	-0-	-0-	-0-	45	1	549	2	N	21	69	1			30
							23	9									
*12	615	R	615	-0-	-0-	-0-	49	1	555	2	N	10					40
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10007 - 10066

01	0		298	-0-	298	919	27	1	271	2	N	-0-					34
02	0		274	-0-	274	1193	25	1	249	2	N	-0-					34
03	0		305	-0-	305	1498	26	1	279	2	N	-0-					34
04	0		294	-0-	294	1792	23	1	271	2	N	-0-					34
05	0		301	-0-	301	2093	22	1	279	2	N	-0-					34
06	0		272	-0-	272	2365	20	1	252	2	N	-0-					34
07	0		257	-0-	257	2622	16	1	241	2	N	-0-					34
08	0		258	-0-	258	2880	17	1	241	2	N	-0-					34
*09	3129	R	249	-0-	-2880	-0-	18	1	231	2	N	-0-					34
*10	259	R	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-					34
*11	279	R	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	N	-0-					34
*12	282	R	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

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

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

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

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

SHERMAN-WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 128300 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9128 - 9145

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, SAM UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 131096 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8978 - 8986

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

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
HILL, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 206071 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	459					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	459					N	-0-					16
03	14B2	EXT	213	-0-	213	672	213	2			N	-0-					16
04	755	R	83	-0-	-672	-0-	83	2			N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					16
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

BAIN, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 240346 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10800 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	332	2	6	9	N	5					114
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					114
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					114
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					114
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					114
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	2		N	-0-			-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
07	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	2		N	-0-			-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
09	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2		N	-0-			-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
11	780	N	604	-0-	-176	-0-	604	2		N	-0-			-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,996 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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2		N	-0-			-0-
10	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2		N	-0-			-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	480	N	288	-0-	-192	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	224	#	109	-0-	-115	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	240	#	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	248	#	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	248	#	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	410	R	410	-0-	-0-	-0-	377	2	33	9	N	30					30
*12	426	R	426	-0-	-0-	-0-	418	2	8	9	N	7					37

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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	1643	X	366	-0-	-1277	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	21	-0-	-1463	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	4	-0-	-1608	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	16	-0-	-1544	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	399	-0-	-717	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	360	X	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	570	X	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	589	X	369	-0-	-220	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERVITA, LLC 844072
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

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

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

ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
HIBBARD ENERGY, LP 383757
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959

01	1846	N	1846	-0-	-0-	B	-0-	1792	2	54	9	N	49	163	1				21
02	1398	N	1073	-0-	-325	B	-0-	1061	2	12	9	N	11						32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1697	2	14	9	N	13						45
04	1800	N	1114	-0-	-686	B	-0-	1097	2	17	9	N	15						60
05	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1534	2	20	9	N	18						78
06	1845	N	1845	-0-	-0-	B	-0-	1710	2	135	9	N	123	179	1				22
07	1777	N	1777	-0-	-0-	B	-0-	1753	2	24	9	N	22						44
08	1824	N	1824	-0-	-0-	B	-0-	1803	2	21	9	N	19						63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1860	N	1563	-0-	-297	B	-0-	1553	2	10	9	N	9						72
10	1767	N	1616	-0-	-151	B	-0-	1604	2	12	9	N	11						83
11	1768	N	1674	-0-	-94	B	-0-	1521	2	153	9	N	139	191	1				31
*12	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1263	2	43	9	N	39						70

TOTAL GAS PROD: 18,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

ATHENS, N. (JAMES 9000) //CONT.// 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
THOROUGHBRED PETROLEUM INC. 857115
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

AUTREY (TRAVIS PEAK) 04488 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC 225787
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282049 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3128	-0-	-5924	-0-	2201	4	927	9	N	843	797	1			46
02	8176		-0-	-0-	-8176	-0-					N	-0-					46
03	9052		1761	-0-	-7291	-0-	1378	2	383	9	N	348					394
04	8760		8241	-0-	-519	-0-	6834	2	1407	9	N	1279	1412	1			261
05	14322		5780	-0-	-8542	-0-	4883	2	897	9	N	815	884	1			192
06	13860		5200	-0-	-8660	-0-	900	1	3717	2	N	530	537	1			185
							583	9									
*07	14322		4785	-0-	-9537	-0-	930	1	3363	2	N	447	363	1			269
							492	9									
*08	14322		5082	-0-	-9240	-0-	930	1	3617	2	N	486	187	1			568
							535	9									
*09	13860		4779	-0-	-9081	-0-	930	1	3419	2	N	391	552	1			407
							430	9									
*10	14322		4631	-0-	-9691	-0-	1085	1	3125	2	N	383	371	1			419
							421	9									
*11	5190	#	4001	-0-	-1189	-0-	1050	1	2615	2	N	305	178	1			546
							336	9									
*12	5084	#	4572	-0-	-512	-0-	1085	1	3100	2	N	352	547	1			351
							387	9									

TOTAL GAS PROD: 51,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,179

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	2	N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	385	2	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	N	-0-					-0-
05	527	N	372	-0-	-155	-0-	25	1	347	2	N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	2	N	-0-					-0-
07	434	N	301	-0-	-133	-0-	21	1	280	2	N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	N	-0-					-0-
09	480	N	348	-0-	-132	-0-	21	1	327	2	N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	2	N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,870 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 #: 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	4123	X	3848	-0-	-275	-0-	3	1	3845	2	N	-0-			-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	5	1	3956	2	N	-0-			-0-
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	91	1	4204	2	N	-0-			-0-
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	272	1	3851	2	N	-0-			-0-
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	300	1	4207	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	3875	-0-	-355	-0-	251	1	3624	2	N	-0-			-0-
07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	314	1	4120	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	4153	-0-	-342	-0-	301	1	3852	2	N	-0-			-0-
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	272	1	4207	2	N	-0-			-0-
10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	269	1	4250	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	4229	-0-	-61	-0-	282	1	3947	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	3774	-0-	-845	-0-	250	1	3524	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	2	1	3258	3	N	-0-			-0-
02	2576	X	2401	-0-	-175	-0-	3	1	2398	2	N	-0-			-0-
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	64	1	2929	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2697	-0-	-63	-0-	178	1	2519	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	185	1	2596	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	2712	-0-	-48	-0-	176	1	2536	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	211	1	2765	2	N	-0-			-0-
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	209	1	2676	2	N	-0-			-0-
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	182	1	2813	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3231	-0-	131	131	192	1	3039	2	N	-0-			-0-
11	2760	N	2571	-0-	-189	-0-	172	1	2399	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3118	-0-	18	18	206	1	2912	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,620 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	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	1			N	-0-			-0-
02	560	N	473	-0-	-87	-0-	1	1	472	2	N	-0-			-0-
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	13	1	578	2	N	-0-			-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	N	-0-			-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	N	-0-			-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	N	-0-			-0-
07	620	N	462	-0-	-158	-0-	33	1	429	2	N	-0-			-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	540	2	N	-0-			-0-
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	31	1	472	2	N	-0-			-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	N	-0-			-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	N	-0-			-0-
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	35	1	491	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,538 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 #: 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	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1	1	1147	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1283	-0-	-481	-0-	2	1	1281	2	N	-0-			-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	52	1	2416	2	N	-0-			-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	99	1	1398	2	N	-0-			-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	99	1	1392	2	N	-0-			-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	140	1	2028	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1343	-0-	-207	-0-	95	1	1248	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1316	-0-	-172	-0-	95	1	1221	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1146	-0-	-834	-0-	70	1	1076	2	N	-0-			-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	82	1	1292	2	N	-0-			-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	131	1	1835	2	N	-0-			-0-
*12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	120	1	1698	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	589	-0-	-806	-0-	589	2			N	-0-			-0-
02	1120	N	675	-0-	-445	-0-	1	1	674	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	815	-0-	-394	-0-	17	1	798	2	N	-0-			-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	67	1	948	2	N	-0-			-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	89	1	1241	2	N	-0-			-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	80	1	1160	2	N	-0-			-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	107	1	1408	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	87	1	1120	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	68	1	1045	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	829	-0-	-690	-0-	49	1	780	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	623	-0-	-547	-0-	42	1	581	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	447	-0-	-700	-0-	30	1	417	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,398 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	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1	1	1008	2	N	-0-			-0-
02	980	N	872	-0-	-108	-0-	1	1	871	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	940	-0-	-114	-0-	20	1	920	2	N	-0-			-0-
04	990	N	840	-0-	-150	-0-	55	1	785	2	N	-0-			-0-
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	61	1	859	2	N	-0-			-0-
06	900	N	804	-0-	-96	-0-	52	1	752	2	N	-0-			-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	67	1	878	2	N	-0-			-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	72	1	923	2	N	-0-			-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	60	1	926	2	N	-0-			-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	62	1	988	2	N	-0-			-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	66	1	926	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	66	1	936	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376 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	1798	N	1215	-0-	-583	-0-	1	1	1214	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1298	-0-	-46	-0-	2	1	1296	2	N	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	33	1	1534	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	74	1	1053	2	N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	100	1	1399	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1247	-0-	-283	-0-	81	1	1166	2	N	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	105	1	1382	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	98	1	1252	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	76	1	1181	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	73	1	1157	2	N	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	94	1	1319	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	73	1	1030	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 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	41230	X	36241	-0-	-4989	-0-	36241	2			N	-0-					-0-
02	36176	X	33948	-0-	-2228	-0-	33948	2			N	-0-					-0-
03	38482	X	38482	-0-	-0-	-0-	38482	2			N	-0-					-0-
04	37057	X	37057	-0-	-0-	-0-	37057	2			N	-0-					-0-
05	37572	X	37318	-0-	-254	-0-	37318	2			N	-0-					-0-
06	37230	X	36039	-0-	-1191	-0-	36039	2			N	-0-					-0-
07	38471	X	36439	-0-	-2032	-0-	36439	2			N	-0-					-0-
08	38471	X	36419	-0-	-2052	-0-	36418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	37050	X	32356	-0-	-4694	-0-	32356	2			N	-0-					-0-
10	37324	X	32062	-0-	-5262	-0-	32062	2			N	-0-					-0-
11	36030	X	30753	-0-	-5277	-0-	30753	2			N	-0-					-0-
12	36425	X	30686	-0-	-5739	-0-	30686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	86	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	878	-0-	-186	-0-	69	1	809	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	703	-0-	-413	-0-	79	1	624	2	N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	138	1	2041	2	N	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	119	1	1364	2	N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	93	1	1019	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	860	-0-	-1403	-0-	86	1	774	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	692	-0-	-796	-0-	71	1	621	2	N	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	179	1	2080	2	N	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	98	1	1431	2	N	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	89	1	1202	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1054	-0-	-1271	-0-	69	1	985	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 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	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1003	-0-	-423	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1069	-0-	-311	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	677	-0-	-749	-0-	677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	52	1	628	2	N	-0-			-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	74	1	873	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	56	1	829	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	665	-0-	-389	-0-	53	1	612	2	N	-0-			-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	583	2	N	-0-			-0-
07	930	N	141	-0-	-789	-0-	14	1	127	2	N	-0-			-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	87	1	765	2	N	-0-			-0-
09	630	N	435	-0-	-195	-0-	34	1	401	2	N	-0-			-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	2	N	-0-			-0-
11	810	N	695	-0-	-115	-0-	48	1	647	2	N	-0-			-0-
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	46	1	655	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-			-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-			-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
*12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2573	X	2046	-0-	-527	-0-	155	1	1891	2	N	-0-			39
02	2324	X	2036	-0-	-288	-0-	141	1	1895	2	N	-0-			39
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	293	1	2336	2	N	-0-			39
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	80	1	2201	2	N	-0-			39
05	3100	N	3308	-0-	208	208	205	1	3103	2	N	-0-			39
06	2550	N	2055	-0-	-495	-0-	152	1	1903	2	N	-0-			39
07	3100	N	3632	-0-	532	532	322	1	3301	2	N	8			47
							9	9							
08	3069	X	2236	-0-	-833	-0-	209	1	2027	2	N	-0-			47
09	2970	X	2638	-0-	-332	-0-	308	1	2330	2	N	-0-			47
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	435	1	3301	2	N	-0-			47
11	2970	X	2461	-0-	-509	-0-	277	1	2184	2	N	-0-			47
12	3069	X	2291	-0-	-778	-0-	289	1	2002	2	N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 31,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	175	1	2062	2	N	-0-			21
02	2072	N	1466	-0-	-606	-0-	105	1	1361	2	N	-0-			21
03	2139	N	941	-0-	-1198	-0-	107	1	834	2	N	-0-			21
04	2160	N	1290	-0-	-870	-0-	48	1	1242	2	N	-0-			21
05	1612	N	1132	-0-	-480	-0-	73	1	1059	2	N	-0-			21
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	96	1	1171	2	N	-0-			21
07	1333	N	985	-0-	-348	-0-	90	1	892	2	N	3			24
							3	9							
08	1147	N	710	-0-	-437	-0-	68	1	642	2	N	-0-			24
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	170	1	1254	2	N	-0-			24
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	120	1	888	2	N	-0-			24
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	134	1	1030	2	N	-0-			24
*12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	265	1	1800	2	N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 15,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	181	1	1873	2	N	-0-			-0-
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	172	1	1937	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	264	1	1877	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	93	1	1865	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	162	1	2014	2	N	-0-			-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	183	1	1949	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	201	1	1786	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	2028	-0-	-142	-0-	214	1	1814	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	1958	-0-	-172	-0-	252	1	1706	2	N	-0-			-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	263	1	1790	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	225	1	1587	2	N	-0-			-0-
*12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	278	1	1743	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	58	1	981	2	N	-0-			-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	122	1	1207	2	N	-0-			-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	19	1	1382	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	56	1	1297	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	68	1	1222	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	97	1	1312	2	N	-0-			-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	101	1	1275	2	N	-0-			-0-
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	127	1	1179	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	131	1	1224	2	N	-0-			-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	125	1	1216	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	139	1	1162	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	424	1	5037	2	N	-0-			41
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	229	1	2999	2	N	-0-			41
03	2511	X	2366	-0-	-145	-0-	268	1	2098	2	N	-0-			41
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	94	1	2465	2	N	-0-			41
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	438	1	6417	2	N	-0-			41
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	425	1	5205	2	N	-0-			41
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	466	1	4669	2	N	11			52
							12	9							
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	327	1	3111	2	N	-0-			52
09	2430	X	1770	-0-	-660	-0-	210	1	1560	2	N	-0-			52
10	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	485	1	3622	2	N	-0-			52
11	2430	X	104	-0-	-2326	-0-	12	1	92	2	N	-0-			52
12	2511	X	76	-0-	-2435	-0-	10	1	66	2	N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 40,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	48453	X	46929	-0-	-1524	-0-	46929	2			N	-0-			-0-
02	45752	X	41572	-0-	-4180	-0-	41572	2			N	-0-			-0-
03	50809	X	45403	-0-	-5406	-0-	45403	2			N	-0-			-0-
04	49170	X	42713	-0-	-6457	-0-	42713	2			N	-0-			-0-
05	50809	X	42883	-0-	-7926	-0-	42883	2			N	-0-			-0-
06	45420	X	41574	-0-	-3846	-0-	41574	2			N	-0-			-0-
07	46035	X	43994	-0-	-2041	-0-	43994	2			N	-0-			-0-
08	45415	X	43193	-0-	-2222	-0-	43193	2			N	-0-			-0-
09	42720	X	18663	-0-	-24057	-0-	18663	2			N	-0-			-0-
10	43989	X	19234	-0-	-24755	-0-	19234	2			N	-0-			-0-
11	42570	X	19562	-0-	-23008	-0-	19562	2			N	-0-			-0-
12	43989	X	20391	-0-	-23598	-0-	20391	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 426,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	600	N	384	-0-	-216	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	620	N	190	-0-	-430	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2666	X	2026	-0-	-640	-0-	187	1	1839	2	N	-0-					-0-
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	208	1	2229	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	1931	-0-	-735	-0-	246	1	1685	2	N	-0-					-0-
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	123	1	2249	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2102	-0-	-564	-0-	165	1	1937	2	N	-0-					-0-
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	264	1	2677	2	N	-0-					-0-
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	270	1	2301	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1851	-0-	-257	-0-	202	1	1649	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2387	-0-	-193	-0-	316	1	2071	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2393	-0-	-180	-0-	316	1	2077	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	206	1	1401	2	N	-0-					-0-
*12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	364	1	2208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	16831	X	5581	-0-	-11250	-0-	505	1	5076	2	N	-0-					-0-
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	430	1	4700	2	N	-0-					-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	617	1	4295	2	N	-0-					-0-
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	232	1	4387	2	N	-0-					-0-
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	371	1	4441	2	N	-0-					-0-
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	403	1	4159	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1368	-0-	-1422	-0-	141	1	1227	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	1	-0-	-2699	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	13	-0-	-1351	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5221	-0-	-235	-0-	476	1	4745	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4255	-0-	-785	-0-	360	1	3895	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	3707	-0-	-1873	-0-	469	1	3238	2	N	-0-					-0-
04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	280	1	5212	2	N	-0-					-0-
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	472	1	5594	2	N	-0-					-0-
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	502	1	5137	2	N	-0-					-0-
07	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	612	1	5268	2	N	-0-					-0-
08	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	643	1	5289	2	N	-0-					-0-
09	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	756	1	4989	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5213	-0-	-367	-0-	683	1	4530	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5223	-0-	-177	-0-	665	1	4558	2	N	-0-					-0-
*12	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	821	1	5021	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	380	1	3685	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4342	-0-	-446	-0-	377	1	3965	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4371	-0-	-930	-0-	562	1	3809	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4187	-0-	-943	-0-	223	1	3964	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	3658	-0-	-1147	-0-	293	1	3365	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	2438	-0-	-2212	-0-	222	1	2216	2	N	-0-					-0-
07	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	545	1	4585	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4174	-0-	-197	-0-	462	1	3712	2	N	-0-					-0-
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	601	1	3898	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	3558	-0-	-1557	-0-	474	1	3084	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	3003	-0-	-1947	-0-	389	1	2614	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4690	-0-	-425	-0-	669	1	4021	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 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	42824	X	42824	-0-	-0-	-0-	42824	2			N	-0-					-0-
02	38099	X	38099	-0-	-0-	-0-	38099	2			N	-0-					-0-
03	46252	X	42327	-0-	-3925	-0-	42327	2			N	-0-					-0-
04	44760	X	38328	-0-	-6432	-0-	38328	2			N	-0-					-0-
05	46252	X	38112	-0-	-8140	-0-	38112	2			N	-0-					-0-
06	41430	X	34808	-0-	-6622	-0-	34808	2			N	-0-					-0-
07	42315	X	36408	-0-	-5907	-0-	36408	2			N	-0-					-0-
08	42315	X	37791	-0-	-4524	-0-	37790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	38340	X	23424	-0-	-14916	-0-	23424	2			N	-0-					-0-
10	45399	X	45399	-0-	-0-	-0-	45399	2			N	-0-					-0-
11	39248	X	39248	-0-	-0-	-0-	39248	2			N	-0-					-0-
*12	39265	X	39265	-0-	-0-	-0-	39265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4473	-0-	-828	-0-	422	1	4051	2	N	-0-					8
02	4844	X	4473	-0-	-371	-0-	422	1	4051	2	N	-0-					8
03	6076	X	4607	-0-	-1469	-0-	596	1	4011	2	N	-0-					8
04	5880	X	4767	-0-	-1113	-0-	258	1	4509	2	N	-0-					8
05	6076	X	5327	-0-	-749	-0-	431	1	4896	2	N	-0-					8
06	4800	X	4357	-0-	-443	-0-	401	1	3956	2	N	-0-					8
07	4960	X	4559	-0-	-401	-0-	488	1	4071	2	N	-0-					8
08	5332	X	4557	-0-	-775	-0-	508	1	4049	2	N	-0-					8
09	5160	X	4349	-0-	-811	-0-	585	1	3764	2	N	-0-					8
10	5332	X	4703	-0-	-629	-0-	630	1	4073	2	N	-0-					8
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	595	1	3971	2	N	-0-					8
*12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	707	1	4222	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 55,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	474	-0-	-828	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	952	-0-	-257	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3289	-0-	-865	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3087	-0-	-1203	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3192	-0-	-1241	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3073	-0-	-1360	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	2365	-0-	-1895	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2743	-0-	-543	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2855	-0-	-235	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
*12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2429	-0-	-206	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2017	-0-	-307	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2311	-0-	-262	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2303	-0-	-37	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
*12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9553	-0-	-615	-0-	9552	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9128	X	8629	-0-	-499	-0-	8628	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9920	X	9581	-0-	-339	-0-	9579	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	9270	X	9264	-0-	-6	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9066	-0-	-513	-0-	9065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9270	X	9260	-0-	-10	-0-	9259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9579	X	9318	-0-	-261	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9539	-0-	-40	-0-	9538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9270	X	9103	-0-	-167	-0-	9102	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	9095	-0-	-175	-0-	9094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	8122	X	7576	-0-	-546	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
02	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
03	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
05	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
06	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
07	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
08	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
09	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	10656	-0-	-163	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
11	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11330	-0-	-233	-0-	11330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12578	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13104	X	11794	-0-	-1310	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	12701	-0-	-1807	-0-	12700	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14040	X	13739	-0-	-301	-0-	13738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14105	X	12664	-0-	-1441	-0-	12663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12630	X	11124	-0-	-1506	-0-	11123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14198	X	12510	-0-	-1688	-0-	12509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	14198	X	14114	-0-	-84	-0-	14113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13740	X	12737	-0-	-1003	-0-	12736	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	10141	-0-	-3509	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13028	-0-	-1077	-0-	13028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	980	N	769	-0-	-211	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	579	-0-	-475	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	603	-0-	-447	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,961 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

01	21570	X	21570	-0-	-0-	-0-	21569	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	21924	X	11668	-0-	-10256	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
03	23653	X	10341	-0-	-13312	-0-	10340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	22440	X	8407	-0-	-14033	-0-	8406	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21576	X	8203	-0-	-13373	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	8004	-0-	-12876	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	8889	-0-	-4038	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	8579	-0-	-1775	-0-	8578	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8400	X	6001	-0-	-2399	-0-	6000	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8897	X	8091	-0-	-806	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7799	-0-	-811	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7806	-0-	-1091	-0-	7806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

01	51119	X	51110	-0-	-9	-0-	51109	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	51576	X	46885	-0-	-4691	-0-	46885	2			N	-0-					-0-
03	57102	X	50023	-0-	-7079	-0-	50021	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	55260	X	47046	-0-	-8214	-0-	47045	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	54188	X	47400	-0-	-6788	-0-	47399	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	50220	X	46350	-0-	-3870	-0-	46349	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	51894	X	44775	-0-	-7119	-0-	44774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	50034	X	44337	-0-	-5697	-0-	44336	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	47040	X	43591	-0-	-3449	-0-	43590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	47895	X	42675	-0-	-5220	-0-	42675	2			N	-0-					-0-
11	46350	X	44165	-0-	-2185	-0-	44164	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	45043	X	14961	-0-	-30082	-0-	14961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 523,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	27032	X	23533	-0-	-3499	-0-	23533	2			N	-0-					-0-
02	23352	X	21438	-0-	-1914	-0-	21438	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	21350	-0-	-4349	-0-	21350	2			N	-0-					-0-
04	24600	X	20131	-0-	-4469	-0-	20131	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	10605	-0-	-13699	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
06	22980	X	22815	-0-	-165	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
07	24945	X	24945	-0-	-0-	-0-	24945	2			N	-0-					-0-
08	27502	X	27502	-0-	-0-	-0-	27502	2			N	-0-					-0-
09	26080	X	26080	-0-	-0-	-0-	26079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	24955	X	24219	-0-	-736	-0-	24219	2			N	-0-					-0-
11	25740	X	19957	-0-	-5783	-0-	19957	2			N	-0-					-0-
12	26598	X	19484	-0-	-7114	-0-	19484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	149234	X	78448	-0-	-70786	-0-	78447	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	129444	X	72817	-0-	-56627	-0-	72816	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	94643	X	79333	-0-	-15310	-0-	79332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	76596	X	76596	-0-	-0-	-0-	76595	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	80631	X	78261	-0-	-2370	-0-	78260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	78030	X	75322	-0-	-2708	-0-	75321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	80631	X	77203	-0-	-3428	-0-	77202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	79329	X	77216	-0-	-2113	-0-	77215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	76590	X	73995	-0-	-2595	-0-	73994	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	78275	X	76999	-0-	-1276	-0-	76999	2			N	-0-					-0-
11	75330	X	74436	-0-	-894	-0-	74435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	77221	X	74385	-0-	-2836	-0-	74385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1156	-0-	-518	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	924	N	523	-0-	-401	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	685	-0-	-369	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	375	-0-	-735	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	711	-0-	-399	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	868	N	338	-0-	-530	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	27559	X	27100	-0-	-459	-0-	27100	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	21887	-0-	-3005	-0-	21887	2			N	-0-					-0-
03	29729	X	22391	-0-	-7338	-0-	22391	2			N	-0-					-0-
04	28770	X	4217	-0-	-24553	-0-	4216	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29729	X	20514	-0-	-9215	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
06	26220	X	10289	-0-	-15931	-0-	10287	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	24242	X	13444	-0-	-10798	-0-	13443	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	22382	X	11064	-0-	-11318	-0-	11063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	19860	X	14898	-0-	-4962	-0-	14896	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	20522	X	13844	-0-	-6678	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	11027	-0-	-1993	-0-	11026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	15407	X	11300	-0-	-4107	-0-	11299	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	513267	X	447335	-0-	-65932	-0-	447329	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	476952	X	351101	-0-	-125851	-0-	351098	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	528054	X	440837	-0-	-87217	-0-	440823	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	511020	X	440609	-0-	-70411	-0-	440603	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	496713	X	392427	-0-	-104286	-0-	392424	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	432900	X	351511	-0-	-81389	-0-	351505	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	455297	X	419817	-0-	-35480	-0-	419813	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	455297	X	425578	-0-	-29719	-0-	425569	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	440610	X	407334	-0-	-33276	-0-	407323	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	419802	X	404054	-0-	-15748	-0-	404050	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	411840	X	355187	-0-	-56653	-0-	355184	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	492650	X	492650	-0-	-0-	-0-	492644	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,928,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	8621	-0-	-7468	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	3320	-0-	-9280	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	3868	-0-	-10082	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	3561	-0-	-9939	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	3019	-0-	-5599	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6797	-0-	-1543	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
07	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	14713	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9621	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	14725	X	9589	-0-	-5136	-0-	9585	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	14250	X	8066	-0-	-6184	-0-	8065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14725	X	6932	-0-	-7793	-0-	6932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	52899	X	52899	-0-	-0-	-0-	52899	2			N	-0-					-0-
02	49588	X	47224	-0-	-2364	-0-	47224	2			N	-0-					-0-
03	54467	X	53269	-0-	-1198	-0-	53267	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	52260	X	42180	-0-	-10080	-0-	42180	2			N	-0-					-0-
05	53785	X	42191	-0-	-11594	-0-	42191	2			N	-0-					-0-
06	51540	X	47982	-0-	-3558	-0-	47981	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	53258	X	49566	-0-	-3692	-0-	49566	2			N	-0-					-0-
08	53258	X	50508	-0-	-2750	-0-	50507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	49746	X	49746	-0-	-0-	-0-	49745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	49569	X	46189	-0-	-3380	-0-	46189	2			N	-0-					-0-
11	48870	X	47144	-0-	-1726	-0-	47144	2			N	-0-					-0-
12	51398	X	49896	-0-	-1502	-0-	49896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 578,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	-0-					-0-
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30163	X	19910	-0-	-10253	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
02	26964	X	25855	-0-	-1109	-0-	25855	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	21547	-0-	-7779	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	21059	-0-	-7321	-0-	21058	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28613	X	23493	-0-	-5120	-0-	23493	2			N	-0-					-0-
06	27690	X	20713	-0-	-6977	-0-	20713	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	16266	-0-	-12347	-0-	16266	2			N	-0-					-0-
08	23498	X	11801	-0-	-11697	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
09	22740	X	11589	-0-	-11151	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
10	23498	X	10906	-0-	-12592	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	10869	-0-	-9831	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	9816	-0-	-6459	-0-	9816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832

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

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

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

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

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

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

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

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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1991	-0-	-489	-0-	298	1	1693	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	1825	-0-	-415	-0-	285	1	1540	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	1802	-0-	-678	-0-	133	1	1669	2	N	-0-					-0-
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	363	1	2576	2	N	-0-					-0-
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	371	1	2217	2	N	-0-					-0-
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	303	1	3527	2	N	-0-					-0-
07	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	326	1	2742	2	N	-0-					-0-
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	160	1	2645	2	N	-0-					-0-
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	245	1	2360	2	N	-0-					-0-
10	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	228	1	2319	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	2351	-0-	-49	-0-	274	1	2077	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	2088	-0-	-392	-0-	206	1	1882	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	176	1	1974	2	N	-0-					22
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	148	1	1820	2	N	-0-					22
03	2139	N	1684	-0-	-455	-0-	197	1	1487	2	N	-0-					22
04	2070	N	1974	-0-	-96	-0-	81	1	1893	2	N	-0-					22
05	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	140	1	1920	2	N	-0-					22
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	147	1	1698	2	N	-0-					22
07	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	181	1	1727	2	N	-0-					22
08	2046	N	1730	-0-	-316	-0-	172	1	1558	2	N	-0-					22
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	212	1	1523	2	N	-0-					22
10	1922	N	1613	-0-	-309	-0-	196	1	1417	2	N	-0-					22
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	238	1	1784	2	N	-0-					22
*12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	327	1	2168	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 23,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	845	-0-	-240	-0-	125	1	720	2	N	-0-			-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	174	1	958	2	N	-0-			-0-
03	992	N	930	-0-	-62	-0-	66	1	864	2	N	-0-			-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	137	1	994	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	151	1	917	2	N	-0-			-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	70	1	842	2	N	-0-			-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	128	1	1104	2	N	-0-			-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	61	1	1050	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	107	1	1063	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	102	1	1062	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	979	-0-	-101	-0-	112	1	867	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	109	1	1022	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,805 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	992	N	896	-0-	-96	-0-	79	1	817	2	N	-0-			85
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	72	1	806	2	N	-0-			85
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	188	1	1335	2	N	-0-			85
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	86	1	1709	2	N	-0-			85
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	109	1	1353	2	N	2			87
							2	9							
06	1470	N	1271	-0-	-199	-0-	109	1	1159	2	N	3			90
							3	9							
07	1860	N	1332	-0-	-528	-0-	135	1	1197	2	N	-0-			90
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	169	1	1434	2	N	-0-			90
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	139	1	946	2	N	-0-			90
10	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	159	1	1085	2	N	-0-			90
11	1560	N	1162	-0-	-398	-0-	144	1	1018	2	N	-0-			90
12	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	146	1	914	2	N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 15,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	218	1	1230	2	N	-0-			-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	188	1	1017	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	102	1	1272	2	N	-0-			-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	183	1	1294	2	N	-0-			-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	232	1	1381	2	N	-0-			-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	109	1	1259	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	809	-0-	-710	-0-	86	1	723	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	798	-0-	-814	-0-	46	1	752	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	108	1	1032	2	N	-0-			-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	106	1	1073	2	N	-0-			-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	186	1	1405	2	N	-0-			-0-
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	131	1	1198	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,331 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1731	-0-	-532	-0-	137	1	1594	2	N	-0-					77
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	163	1	2088	2	N	-0-					77
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	290	1	2232	2	N	-0-					77
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	107	1	2673	2	N	-0-					77
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	183	1	2603	2	N	-0-					77
06	2430	N	1995	-0-	-435	-0-	154	1	1841	2	N	-0-					77
07	2883	N	2036	-0-	-847	-0-	188	1	1848	2	N	-0-					77
08	2790	N	1651	-0-	-1139	-0-	160	1	1491	2	N	-0-					77
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	175	1	1282	2	N	-0-					77
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	247	1	1824	2	N	-0-					77
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	211	1	1614	2	N	-0-					77
*12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	259	1	1749	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 25,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	190	-0-	-151	-0-	4	1	186	2	N	-0-					35
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	221	2	N	-0-					35
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	N	-0-					35
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					35
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	2	N	-0-					35
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	5	1	299	2	N	-0-					35
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	N	-0-					35
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	10	1	260	2	N	-0-					35
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-					35
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	17	1	258	2	N	-0-					35
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	-0-					35
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	20	1	256	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	305	2	N	-0-					95
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	2	N	-0-					95
03	465	N	187	-0-	-278	-0-	25	1	162	2	N	-0-					95
04	330	N	148	-0-	-182	-0-	9	1	139	2	N	-0-					95
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	23	1	250	2	N	-0-					95
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	N	-0-					95
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	N	-0-					95
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	26	1	194	2	N	-0-					95
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	2	N	-0-					95
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	24	1	152	2	N	-0-					95
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	2	N	-0-					95
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	39	1	228	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 2,730 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-			45
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	7	1	152	2	N	-0-			45
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	13	1	134	2	N	-0-			45
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	2	1	174	2	N	-0-			45
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	N	-0-			45
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-			45
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	9	1	133	2	N	-0-			45
08	279	N	129	-0-	-150	-0-	9	1	120	2	N	-0-			45
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-			45
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	2	N	-0-			45
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	N	-0-			45
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	33	1	771	2	N	-0-			50
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	2	N	-0-			50
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	73	1	870	2	N	10			60
							11	9							
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-			60
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	80	1	2940	2	N	10			70
							11	9							
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	77	1	1930	2	N	12			82
							13	9							
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	88	1	1542	2	N	-0-			82
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	85	1	1361	2	N	-0-			82
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	100	1	1110	2	N	-0-			82
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	122	1	1354	2	N	-0-			82
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	112	1	1311	2	N	-0-			82
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	115	1	1129	2	N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 18,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77

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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	118	1	2152	2	N	25					160
							28	9									
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	76	1	1602	2	N	20					180
							22	9									
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	175	1	1790	2	N	14					194
							15	9									
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	26	1	2520	2	N	-0-					194
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	107	1	2703	2	N	-0-					194
06	3000	N	3069	-0-	69	69	153	1	2916	2	N	-0-					194
07	2954	N	2885	-0-	-69	-0-	189	1	2696	2	N	-0-					194
08	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	199	1	2631	2	N	-0-					194
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	250	1	2408	2	N	31					225
							34	9									
10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	266	1	2588	2	N	44	184	1			85
							48	9									
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	231	1	2349	2	N	-0-					85
*12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	294	1	2552	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 31,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2270	-0-	-396	-0-	219	1	2051	2	N	-0-					107
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	234	1	2374	2	N	-0-					107
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	306	1	2023	2	N	-0-					107
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	147	1	2452	2	N	-0-					107
05	2883	N	2305	-0-	-578	-0-	192	1	2113	2	N	-0-					107
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	211	1	2119	2	N	-0-					107
07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	303	1	2471	2	N	-0-					107
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	298	1	2328	2	N	-0-					107
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	364	1	2308	2	N	-0-					107
10	2759	N	2710	-0-	-49	-0-	368	1	2342	2	N	-0-					107
11	2550	N	2522	-0-	-28	-0-	333	1	2189	2	N	-0-					107
12	2759	N	2515	-0-	-244	-0-	365	1	2150	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 30,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	90	1	2137	2	N	-0-					62
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	64	1	1879	2	N	-0-					62
03	1860	N	1395	-0-	-465	-0-	108	1	1287	2	N	-0-					62
04	1800	N	1742	-0-	-58	-0-	1742	2			N	-0-					62
05	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	47	1	1742	2	N	-0-					62
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	68	1	1717	2	N	-0-					62
07	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	91	1	1591	2	N	-0-					62
08	1798	N	1342	-0-	-456	-0-	78	1	1264	2	N	-0-					62
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	138	1	1531	2	N	-0-					62
10	1674	N	1191	-0-	-483	-0-	98	1	1093	2	N	-0-					62
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	146	1	1728	2	N	-0-					62
*12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	187	1	1850	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 20,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1317	2	25	9	N	23			50
02	784	N	488	-0-	-296	-0-	488	2			N	-0-			50
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	39	1	1276	2	N	50			100
							55	9							
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			100
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-			100
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			100
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	7	1	1486	2	N	-0-			100
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	14	1	1432	2	N	-0-			100
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	42	1	1146	2	N	-0-			100
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	49	1	1371	2	N	-0-			100
11	840	N	374	-0-	-466	-0-	11	1	363	2	N	-0-			100
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	63	1	1332	2	N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 15,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	8	1	600	2	N	-0-			76
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	4	1	606	2	N	-0-			76
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	27	1	492	2	N	-0-			76
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			76
05	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-			76
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	2	N	-0-			76
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	45	1	623	2	N	-0-			76
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	53	1	687	2	N	-0-			76
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	54	1	512	2	N	-0-			76
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	67	1	637	2	N	-0-			76
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	70	1	697	2	N	-0-			76
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	68	1	580	2	N	-0-			76

TOTAL GAS PROD: 7,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-			25
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			25
03	527	N	359	-0-	-168	-0-	12	1	347	2	N	-0-			25
04	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	2			N	-0-			25
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			25
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			25
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	4	1	456	2	N	-0-			25
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	6	1	426	2	N	-0-			25
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	2	N	-0-			25
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	16	1	398	2	N	-0-			25
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	13	1	369	2	N	-0-			25
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	18	1	352	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 4,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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	3100	N	2526	-0-	-574	320	111	1	2415	2	N	-0-					68
02	2630	X	2310	-0-	-320	-0-	86	1	2224	2	N	-0-					68
03	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	141	1	1593	2	N	-0-					68
04	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	4	1	2104	2	N	-0-					68
05	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	42	1	1369	2	N	-0-					68
06	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	99	1	2270	2	N	-0-					68
07	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	80	1	1300	2	N	-0-					68
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	92	1	1382	2	N	-0-					68
09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	231	1	2454	2	N	-0-					68
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	223	1	2377	2	N	-0-					68
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	206	1	2314	2	N	-0-					68
*12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	223	1	2109	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 25,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	144	1	2004	2	N	-0-					60
02	1204	X	1161	-0-	-43	-0-	70	1	1091	2	N	-0-					60
03	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	199	1	1732	2	N	-0-					60
04	1290	N	1118	-0-	-172	-0-	29	1	1089	2	N	-0-					60
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	89	1	1587	2	N	-0-					60
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	148	1	2129	2	N	7					67
							8	9									
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	197	1	2257	2	N	50					117
							55	9									
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	206	1	2231	2	N	-0-					117
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	259	1	2140	2	N	22					139
							24	9									
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	199	1	1652	2	N	-0-	54	1			85
11	3000	N	3006	-0-	6	6	312	1	2694	2	N	-0-					85
*12	3067	N	3061	-0-	-6	-0-	359	1	2702	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 25,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	1	1	614	2	N	-0-					50
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	598	2	6	9	N	5					55
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	21	1	518	2	N	-0-					55
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					55
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					55
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					55
07	744	N	644	-0-	-100	-0-	10	1	634	2	N	-0-					55
08	651	N	612	-0-	-39	-0-	12	1	600	2	N	-0-					55
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	N	3					58
							3	9									
10	651	N	574	-0-	-77	-0-	25	1	545	2	N	4					62
							4	9									
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	21	1	487	2	N	10					72
							11	9									
12	589	N	525	-0-	-64	-0-	28	1	485	2	N	11					83
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	211	1	1724	2	N	-0-			65
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	187	1	1634	2	N	-0-			65
03	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	228	1	1359	2	N	-0-			65
04	1800	N	1264	-0-	-536	-0-	88	1	1176	2	N	-0-			65
05	1860	N	1044	-0-	-816	-0-	100	1	944	2	N	-0-			65
06	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	143	1	1191	2	N	12			77
							13	9							
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	174	1	1251	2	N	-0-			77
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	174	1	1210	2	N	-0-			77
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	171	1	982	2	N	-0-			77
10	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	179	1	1030	2	N	-0-			77
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	206	1	1220	2	N	-0-			77
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	217	1	1166	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 16,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	84	1	1899	2	N	-0-			123
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	61	1	1661	2	N	-0-			123
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	133	1	1537	2	N	-0-			123
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			123
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	53	1	1803	2	N	-0-			123
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	90	1	1988	2	N	32			155
							35	9							
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	131	1	1986	2	N	-0-			155
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	147	1	2055	2	N	-0-			155
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	165	1	1666	2	N	-0-			155
10	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	129	1	1312	2	N	-0-			155
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	206	1	2193	2	N	-0-			155
12	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	152	1	1378	2	N	-0-			155

TOTAL GAS PROD: 22,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	999	2	48	9	N	44			84
02	1008	N	922	-0-	-86	-0-	922	2			N	-0-			84
03	1054	N	965	-0-	-89	-0-	20	1	945	2	N	-0-			84
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			84
05	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	2			N	-0-			84
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	13	1	943	2	N	-0-			84
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	74	1	1121	2	N	-0-			84
08	3100	N	3285	-0-	185	185	218	1	3067	2	N	-0-			84
09	3000	N	3646	-0-	646	831	329	1	3317	2	N	-0-			84
10	2274	N	1443	-0-	-831	-0-	129	1	1314	2	N	-0-			84
11	1770	X	561	-0-	-1209	-0-	48	1	513	2	N	-0-			84
12	1829	X	350	-0-	-1479	-0-	35	1	315	2	N	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 16,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	103	1	2145	2	N	-0-			-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1	1	2016	2	N	-0-			-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	167	1	2564	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4694	-0-	1694	1694	17	1	4677	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4622	-0-	1522	3216	211	1	4411	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4326	-0-	1326	4542	145	1	4181	2	N	-0-			-0-
07	9089	X	4547	-0-	-4542	-0-	183	1	4364	2	N	-0-			-0-
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	276	1	3980	2	N	-0-			-0-
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	257	1	4298	2	N	-0-			-0-
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	216	1	3621	2	N	-0-			-0-
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-			-0-
*12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	199	1	3040	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	102	1	1366	2	N	-0-			50
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	62	1	928	2	N	-0-			50
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	64	1	541	2	N	-0-			50
04	1410	N	658	-0-	-752	-0-	19	1	639	2	N	-0-			50
05	1085	N	967	-0-	-118	-0-	54	1	913	2	N	-0-			50
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	88	1	1212	2	N	-0-			50
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	59	1	656	2	N	-0-			50
08	961	N	687	-0-	-274	-0-	60	1	627	2	N	-0-			50
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	54	1	433	2	N	-0-			50
10	713	N	503	-0-	-210	-0-	55	1	448	2	N	-0-			50
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	79	1	660	2	N	-0-			50
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	58	1	423	2	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 9,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1789	2	9	9	N	8			35
02	1596	N	1556	-0-	-40	-0-	1556	2			N	-0-			35
03	1767	N	1443	-0-	-324	-0-	45	1	1398	2	N	-0-			35
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-			35
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-			35
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1765	2	50	9	N	45			80
07	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	11	1	1662	2	N	5			85
							6	9							
08	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	19	1	1720	2	N	-0-			85
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	80	1	2108	2	N	-0-			85
10	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	102	1	2747	2	N	-0-			85
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	84	1	2557	2	N	-0-			85
*12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	111	1	2279	2	N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 24,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3117	-0-	17	17	291	1	2826	2	N	-0-					115
02	2657	N	2640	-0-	-17	-0-	229	1	2411	2	N	-0-					115
03	2976	N	1220	-0-	-1756	-0-	157	1	1063	2	N	-0-					115
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	166	1	2964	2	N	-0-					115
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	262	1	3028	2	N	50					165
							55	9									
06	3000	X	2718	-0-	-282	-0-	247	1	2471	2	N	-0-	125	1			40
07	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	314	1	2651	2	N	-0-					40
08	3100	X	2759	-0-	-341	-0-	305	1	2454	2	N	-0-					40
09	3000	X	2791	-0-	-209	-0-	372	1	2419	2	N	-0-					40
10	3100	X	2695	-0-	-405	-0-	357	1	2338	2	N	-0-					40
11	2880	X	2546	-0-	-334	-0-	328	1	2218	2	N	-0-					40
12	2976	X	2412	-0-	-564	-0-	343	1	2069	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 32,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	89	1	1142	2	N	-0-					124
02	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	81	1	1149	2	N	-0-					124
03	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	127	1	1046	2	N	-0-					124
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	39	1	1195	2	N	-0-					124
05	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	80	1	1283	2	N	-0-					124
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	87	1	1148	2	N	-0-					124
07	1271	N	945	-0-	-326	-0-	81	1	864	2	N	-0-					124
08	1364	N	965	-0-	-399	-0-	87	1	878	2	N	-0-					124
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	94	1	736	2	N	-0-					124
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	175	1	1380	2	N	-0-					124
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	147	1	1206	2	N	-0-					124
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	150	1	1077	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 14,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	177	1	1017	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	893	-0-	-115	-0-	138	1	755	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	75	1	975	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	945	-0-	-225	-0-	115	1	830	2	N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	159	1	965	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	78	1	936	2	N	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	107	1	915	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	58	1	995	2	N	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	100	1	986	2	N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	99	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	128	1	988	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	105	1	983	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,715 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	2821	X	1942	-0-	-879	-0-	163	1	1779	2	N	-0-					73
02	2576	X	2282	-0-	-294	-0-	176	1	2106	2	N	-0-					73
03	2790	N	2252	-0-	-538	-0-	269	1	1983	2	N	-0-					73
04	1890	N	1294	-0-	-596	-0-	56	1	1238	2	N	-0-					73
05	2542	N	1987	-0-	-555	-0-	140	1	1847	2	N	-0-					73
06	2190	N	2062	-0-	-128	-0-	169	1	1893	2	N	-0-					73
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	160	1	1491	2	N	-0-					73
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	280	1	2482	2	N	-0-					73
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	287	1	2025	2	N	-0-					73
10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	345	1	2444	2	N	-0-					73
11	2670	N	2104	-0-	-566	-0-	253	1	1851	2	N	-0-					73
*12	3100	N	3463	-0-	363	363	462	1	3001	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 26,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1953	N	1757	-0-	-196	-0-	151	1	1606	2	N	-0-					30
02	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	125	1	1458	2	N	-0-					30
03	1922	N	1531	-0-	-391	-0-	185	1	1346	2	N	-0-					30
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	94	1	1992	2	N	-0-					30
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	151	1	1944	2	N	-0-					30
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	170	1	1867	2	N	-0-					30
07	2170	N	1830	-0-	-340	-0-	180	1	1650	2	N	-0-					30
08	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	198	1	1727	2	N	-0-					30
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	230	1	1595	2	N	-0-					30
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	233	1	1627	2	N	-0-					30
11	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	206	1	1485	2	N	-0-					30
12	1891	N	1567	-0-	-324	-0-	211	1	1356	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 21,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	25	1	1020	2	N	37					82
							41	9									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	8	1	489	2	N	-0-					82
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	22	1	330	2	N	6					88
							7	9									
04	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2884	2	107	9	N	97					185
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	7	1	751	2	N	4					189
							4	9									
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	12	1	546	2	N	1	170	1			20
							1	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	20	1	499	2	N	-0-					20
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	-0-					20
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	644	2	N	5					25
							6	9									
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	154	1	2172	2	N	23					48
							25	9									
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	24	1	356	2	N	-0-					48
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	37	1	442	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 11,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2611	-0-	-489	3413	285	1	2326	2	N	-0-					70
02	2800	N	2485	-0-	-315	3098	255	1	2230	2	N	-0-					70
03	3100	N	2313	-0-	-787	2311	332	1	1981	2	N	-0-					70
04	3000	N	2216	-0-	-784	1527	155	1	2061	2	N	-0-					70
05	3100	N	2772	-0-	-328	1199	254	1	2387	2	N	119	174	1			15
							131	9									
06	3000	N	2524	-0-	-476	723	270	1	2254	2	N	-0-					15
07	3100	N	4266	-0-	1166	1889	382	1	3884	2	N	-0-					15
08	3100	N	2648	-0-	-452	1437	334	1	2314	2	N	-0-					15
09	3000	N	2467	-0-	-533	904	366	1	2101	2	N	-0-					15
10	3392	X	2488	-0-	-904	-0-	368	1	2120	2	N	-0-					15
11	2790	X	2587	-0-	-203	-0-	373	1	2214	2	N	-0-					15
12	2883	X	2584	-0-	-299	-0-	402	1	2154	2	N	25					40
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 31,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	17	1	790	2	N	-0-					75
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	15	1	1047	2	N	-0-					75
03	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	60	1	955	2	N	-0-					75
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					75
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	9	1	1262	2	N	-0-					75
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	23	1	1211	2	N	-0-					75
07	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	35	1	959	2	N	5					80
							6	9									
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	56	1	1346	2	N	30					110
							33	9									
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	91	1	1319	2	N	40					150
							44	9									
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	71	1	1035	2	N	13	130	1			33
							14	9									
11	1380	N	493	-0-	-887	-0-	29	1	449	2	N	14					47
							15	9									
12	1488	N	553	-0-	-935	-0-	41	1	512	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 12,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	45	1	1630	2	N	-0-					12
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	28	1	1400	2	N	10					22
							11	9									
03	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	78	1	1138	2	N	4					26
							4	9									
04	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	2			N	-0-					26
05	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	16	1	1271	2	N	-0-					26
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	27	1	1089	2	N	-0-					26
07	1488	N	1066	-0-	-422	-0-	43	1	1023	2	N	-0-					26
08	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	50	1	1057	2	N	-0-					26
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	73	1	972	2	N	-0-					26
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	70	1	937	2	N	-0-					26
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	70	1	1012	2	N	-0-					26
12	1085	N	662	-0-	-423	-0-	53	1	609	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 14,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1116	N	788	-0-	-328	-0-	51	1	737	2	N	-0-					120
02	1344	N	712	-0-	-632	-0-	41	1	671	2	N	-0-					120
03	744	N	672	-0-	-72	-0-	68	1	604	2	N	-0-					120
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	15	1	637	2	N	-0-					120
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	68	1	1263	2	N	-0-					120
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	102	1	1533	2	N	-0-					120
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	141	1	1672	2	N	-0-					120
08	1333	N	793	-0-	-540	-0-	65	1	728	2	N	-0-					120
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	196	1	1656	2	N	47					167
							52	9									
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	242	1	2054	2	N	22					189
							24	9									
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	98	1	868	2	N	-0-	161	1			28
12	1488	N	749	-0-	-739	-0-	86	1	663	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 14,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	2325	X	1941	-0-	-384	-0-	52	1	1889	2	N	-0-					42
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	44	1	2076	2	N	-0-					42
03	2201	X	1973	-0-	-228	-0-	127	1	1846	2	N	-0-					42
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2158	2	58	9	N	53					95
05	2356	X	1838	-0-	-518	-0-	22	1	1784	2	N	29	109	1			15
							32	9									
06	2280	X	2013	-0-	-267	-0-	49	1	1964	2	N	-0-					15
07	2356	X	2058	-0-	-298	-0-	84	1	1974	2	N	-0-					15
08	2294	X	2161	-0-	-133	-0-	98	1	2063	2	N	-0-					15
09	2220	X	1978	-0-	-242	-0-	138	1	1840	2	N	-0-					15
10	2077	X	2051	-0-	-26	-0-	142	1	1909	2	N	-0-					15
11	2100	X	2034	-0-	-66	-0-	132	1	1902	2	N	-0-					15
12	2170	X	2143	-0-	-27	-0-	171	1	1972	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 24,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	132	1	1631	2	N	-0-			54
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	89	1	1212	2	N	-0-			54
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	139	1	1118	2	N	-0-			54
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	43	1	1213	2	N	-0-			54
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	80	1	1228	2	N	-0-			54
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	89	1	1135	2	N	-0-			54
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	117	1	1216	2	N	-0-			54
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	125	1	1225	2	N	-0-			54
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	174	1	1333	2	N	-0-			54
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	176	1	1357	2	N	-0-			54
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	132	1	1055	2	N	-0-			54
*12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	198	1	1388	2	N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 16,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	53	1	600	2	N	-0-			90
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	617	2	N	-0-			90
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	528	2	N	-0-			90
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	32	1	763	2	N	-0-			90
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	661	2	N	-0-			90
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	59	1	691	2	N	-0-			90
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	67	1	685	2	N	-0-			90
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	648	2	N	-0-			90
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	83	1	601	2	N	-0-			90
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	88	1	641	2	N	-0-			90
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	92	1	689	2	N	-0-			90
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	140	1	933	2	N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 8,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	417	1	3801	2	N	-0-			35
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	370	1	3649	2	N	-0-			35
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	540	1	3498	2	N	-0-			35
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	256	1	4084	2	N	-0-			35
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	380	1	4071	2	N	-0-			35
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	403	1	3767	2	N	-0-			35
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	481	1	3831	2	N	-0-			35
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	495	1	3778	2	N	-0-			35
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	575	1	3580	2	N	-0-			35
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	573	1	3581	2	N	15			50
							17	9							
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	578	1	3731	2	N	-0-			50
*12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	573	1	3312	2	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 50,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	157	1	1595	2	N	-0-					10
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	136	1	1501	2	N	-0-					10
03	2077	N	1816	-0-	-261	-0-	227	1	1589	2	N	-0-					10
04	1710	N	1560	-0-	-150	-0-	77	1	1481	2	N	2					12
							2	9									
05	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	120	1	1448	2	N	-0-					12
06	1770	N	1190	-0-	-580	-0-	104	1	1086	2	N	-0-					12
07	1612	N	1099	-0-	-513	-0-	113	1	986	2	N	-0-					12
08	1581	N	770	-0-	-811	-0-	82	1	688	2	N	-0-					12
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	150	1	1003	2	N	-0-					12
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	277	1	1864	2	N	-0-					12
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	297	1	2065	2	N	-0-					12
*12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	364	1	2256	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 19,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	10509	X	9209	-0-	-1300	-0-	308	1	8901	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	7989	-0-	-1503	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8323	-0-	-1845	-0-	410	1	7913	2	N	-0-					-0-
04	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	9098	-0-	-109	-0-	303	1	8795	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8666	-0-	-244	-0-	182	1	8484	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	7834	-0-	-2086	-0-	219	1	7615	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	9286	-0-	-634	-0-	490	1	8796	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	8639	-0-	-961	-0-	382	1	8257	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	7216	-0-	-1867	-0-	319	1	6897	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	1245	-0-	-7755	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	6114	-0-	-3186	-0-	303	1	5811	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,211 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	7037	X	5959	-0-	-1078	-0-	530	1	5429	2	N	-0-					32
02	6468	X	5796	-0-	-672	-0-	477	1	5319	2	N	-0-					32
03	7161	X	6348	-0-	-813	-0-	788	1	5560	2	N	-0-					32
04	6930	X	6319	-0-	-611	-0-	307	1	6001	2	N	10					42
							11	9									
05	7006	X	6043	-0-	-963	-0-	454	1	5569	2	N	18					60
							20	9									
06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	552	1	5809	2	N	-0-					60
07	6541	X	5908	-0-	-633	-0-	602	1	5306	2	N	-0-					60
08	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	714	1	6011	2	N	-0-					60
09	6330	X	6167	-0-	-163	-0-	796	1	5371	2	N	-0-					60
10	6572	X	6455	-0-	-117	-0-	827	1	5606	2	N	20					80
							22	9									
11	6510	X	6072	-0-	-438	-0-	758	1	5314	2	N	-0-					80
12	6727	X	6323	-0-	-404	-0-	871	1	5441	2	N	10					90
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 74,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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	2263	X	600	-0-	-1663	-0-	40	1	560	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1815	-0-	-229	-0-	85	1	1730	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	1763	-0-	-500	-0-	221	1	1542	2	N	-0-					-0-
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	28	1	2305	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1873	-0-	-142	-0-	109	1	1764	2	N	-0-					-0-
06	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	175	1	1813	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	227	1	1979	2	N	-0-					-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	201	1	1675	2	N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	164	1	1097	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1279	-0-	-922	-0-	166	1	1113	2	N	-0-					-0-
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	309	1	2144	2	N	-0-					-0-
*12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	310	1	1915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	280	1	3120	2	N	-0-					63
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	265	1	3250	2	N	-0-					63
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	395	1	2962	2	N	-0-					63
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	151	1	3467	2	N	-0-					63
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	249	1	3379	2	N	-0-					63
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	272	1	3123	2	N	1					64
							1	9									
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	288	1	2733	2	N	-0-					64
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	365	1	3292	2	N	4					68
							4	9									
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	417	1	2985	2	N	-0-					68
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	435	1	3126	2	N	-0-					68
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	401	1	2983	2	N	-0-					68
*12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	440	1	2900	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 41,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	171	1	2110	2	N	-0-					35
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	113	1	1546	2	N	-0-					35
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	220	1	1766	2	N	10					45
							11	9									
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	81	1	2318	2	N	-0-					45
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	88	1	1358	2	N	60	75	1			30
							66	9									
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	125	1	1597	2	N	-0-					30
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	130	1	1343	2	N	-0-					30
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	144	1	1414	2	N	-0-					30
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	204	1	1562	2	N	-0-					30
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	269	1	2070	2	N	-0-					30
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	211	1	1689	2	N	-0-					30
*12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	278	1	1951	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 22,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1239	-0-	-652	-0-	34	1	1205	2	N	-0-					55
02	1904	N	1525	-0-	-379	-0-	30	1	1484	2	N	10					65
							11	9									
03	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	103	1	1494	2	N	-0-					65
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1879	2	17	9	N	15					80
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	27	1	2113	2	N	-0-					80
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	40	1	1610	2	N	-0-					80
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	82	1	1942	2	N	39	94	1			25
							43	9									
08	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	129	1	2714	2	N	-0-					25
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	182	1	2426	2	N	5					30
							6	9									
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	160	1	2154	2	N	-0-					30
11	2370	N	1807	-0-	-563	-0-	118	1	1689	2	N	-0-					30
12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 21,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	483	2	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	49	1	518	2	N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	56	1	378	2	N	-0-					-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	25	1	441	2	N	-0-					-0-
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	46	1	528	2	N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	48	1	481	2	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	57	1	479	2	N	-0-					-0-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	58	1	471	2	N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	67	1	435	2	N	-0-					-0-
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	64	1	421	2	N	-0-					-0-
11	510	N	423	-0-	-87	-0-	54	1	369	2	N	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	77	1	466	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,120 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	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	223	1	2156	2	N	-0-					45
02	2408	N	1990	-0-	-418	-0-	174	1	1816	2	N	-0-					45
03	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	267	1	1806	2	N	-0-					45
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	127	1	2239	2	N	-0-					45
05	2201	N	2047	-0-	-154	-0-	165	1	1882	2	N	-0-					45
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	195	1	1933	2	N	-0-					45
07	2449	N	2227	-0-	-222	-0-	238	1	1989	2	N	-0-					45
08	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	223	1	1789	2	N	-0-					45
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	239	1	1551	2	N	-0-					45
10	2232	N	1725	-0-	-507	-0-	230	1	1495	2	N	-0-					45
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	336	1	2256	2	N	-0-					45
*12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	323	1	1940	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 25,592 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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	127	1	1175	2	N	-0-					50
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	105	1	1050	2	N	-0-					50
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	180	1	1178	2	N	-0-					50
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	85	1	1394	2	N	-0-					50
05	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	93	1	1017	2	N	-0-					50
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	135	1	1279	2	N	-0-					50
07	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	150	1	1215	2	N	-0-					50
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	156	1	1208	2	N	-0-					50
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	146	1	919	2	N	-0-					50
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	195	1	1235	2	N	-0-					50
11	1320	N	773	-0-	-547	-0-	103	1	670	2	N	-0-					50
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	207	1	1207	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 15,229 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	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	83	1	960	2	N	-0-					142
02	1148	N	859	-0-	-289	-0-	63	1	796	2	N	-0-					142
03	1023	N	891	-0-	-132	-0-	103	1	788	2	N	-0-					142
04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	40	1	965	2	N	-0-					142
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	66	1	926	2	N	-0-					142
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	72	1	847	2	N	-0-	64	1			78
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	101	1	985	2	N	-0-					78
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	104	1	959	2	N	-0-					78
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	127	1	929	2	N	-0-					78
10	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	121	1	887	2	N	-0-					78
11	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	118	1	901	2	N	-0-					78
12	1085	N	941	-0-	-144	-0-	122	1	819	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 11,882 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	9331	X	8553	-0-	-778	-0-	232	1	8321	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	6650	-0-	-938	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	6266	-0-	-2135	-0-	270	1	5996	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	6550	-0-	-1580	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7826	-0-	-575	-0-	211	1	7615	2	N	-0-					-0-
06	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	137	1	9261	2	N	-0-					-0-
07	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	208	1	9444	2	N	-0-					-0-
08	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	438	1	8970	2	N	-0-					-0-
09	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	339	1	8580	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7177	-0-	-1224	-0-	272	1	6905	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	4157	-0-	-3973	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	4149	-0-	-4252	-0-	180	1	3969	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,705 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	2046	N	1605	-0-	-441	-0-	120	1	1485	2	N	-0-					95
02	1848	N	1630	-0-	-218	-0-	111	1	1519	2	N	-0-					95
03	1612	N	1374	-0-	-238	-0-	152	1	1222	2	N	-0-					95
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	67	1	1905	2	N	-0-					95
05	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	109	1	1668	2	N	-0-					95
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	116	1	1476	2	N	15					110
							17	9									
07	2046	N	1505	-0-	-541	-0-	133	1	1372	2	N	-0-					110
08	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	144	1	1413	2	N	-0-					110
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	130	1	995	2	N	-0-					110
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	177	1	1357	2	N	-0-					110
11	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	147	1	1175	2	N	-0-					110
*12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	172	1	1207	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 18,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1838	-0-	-1262	-0-	21	1	1817	2	N	-0-					108
02	2800	X	1279	-0-	-1521	-0-	5	1	1274	2	N	-0-					108
03	3100	X	1958	-0-	-1142	-0-	97	1	1861	2	N	-0-					108
04	2460	X	1869	-0-	-591	-0-	1869	2			N	-0-					108
05	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2328	2	7	9	N	6					114
06	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	20	1	2225	2	N	-0-					114
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	66	1	1875	2	N	8	97	1			25
							9	9									
08	2325	N	1678	-0-	-647	-0-	51	1	1627	2	N	-0-					25
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	93	1	1605	2	N	-0-					25
10	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	101	1	1759	2	N	25					50
							28	9									
11	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	81	1	1528	2	N	-0-					50
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	120	1	1734	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 22,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7871	-0-	-1212	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7786	-0-	-54	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7510	-0-	-1170	-0-	32	1	7478	2	N	-0-					-0-
04	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7942	-0-	-676	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7963	-0-	-377	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8551	-0-	-408	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8847	-0-	-112	-0-	71	1	8776	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8106	-0-	-564	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6233	-0-	-2323	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					-0-
12	8835	X	173	-0-	-8662	-0-	1	1	172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2487	-0-	-396		-0-	18	1	2317	2	N	138					270
								152	9									
02	2380	N	2231	-0-	-149		-0-	1	1	2195	2	N	32	187	1			115
								35	9									
03	2480	N	2169	-0-	-311		-0-	97	1	1995	2	N	70					185
								77	9									
04	2623	N	2623	-0-	-0-		-0-	2522	2	101	9	N	92	190	1			87
05	2630	N	2630	-0-	-0-		-0-	2509	2	121	9	N	110					197
06	2359	N	2359	-0-	-0-		-0-	13	1	2300	2	N	42	171	1			68
								46	9									
07	2697	N	2641	-0-	-56		-0-	55	1	2469	2	N	106					174
								117	9									
08	3039	N	3039	-0-	-0-		-0-	78	1	2848	2	N	103	177	1			100
								113	9									
09	2800	N	2800	-0-	-0-		-0-	139	1	2563	2	N	89					189
								98	9									
10	2716	N	2716	-0-	-0-		-0-	138	1	2575	2	N	3	179	1			13
								3	9									
11	2940	N	2802	-0-	-138		-0-	122	1	2489	2	N	174					187
								191	9									
12	2883	N	2860	-0-	-23		-0-	171	1	2615	2	N	67					254
								74	9									

TOTAL GAS PROD: 31,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

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

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

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

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

01	5394	X	5020	-0-	-374		-0-	495	1	4525	2	N	-0-					42
02	4592	X	4399	-0-	-193		-0-	404	1	3995	2	N	-0-					42
03	5084	X	3992	-0-	-1092		-0-	533	1	3459	2	N	-0-					42
04	4920	X	4456	-0-	-464		-0-	261	1	4195	2	N	-0-					42
05	5084	X	4944	-0-	-140		-0-	421	1	4523	2	N	-0-					42
06	5060	X	5060	-0-	-0-		-0-	488	1	4572	2	N	-0-					42
07	4867	X	4511	-0-	-356		-0-	502	1	4009	2	N	-0-					42
08	4929	X	4792	-0-	-137		-0-	554	1	4238	2	N	-0-					42
09	4770	X	4505	-0-	-265		-0-	622	1	3883	2	N	-0-					42
10	5084	X	4532	-0-	-552		-0-	624	1	3908	2	N	-0-					42
11	4920	X	4420	-0-	-500		-0-	592	1	3828	2	N	-0-					42
12	4805	X	4557	-0-	-248		-0-	671	1	3886	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 55,188 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	2573	N	2289	-0-	-284	-0-	230	1	2059	2	Y	-0-			8
02	2744	X	1896	-0-	-848	-0-	178	1	1718	2	Y	-0-			8
03	3038	X	1595	-0-	-1443	-0-	216	1	1379	2	Y	-0-			8
04	2850	X	1666	-0-	-1184	-0-	101	1	1565	2	Y	-0-			8
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	213	1	2235	2	Y	-0-			8
06	2220	X	2179	-0-	-41	-0-	214	1	1965	2	Y	-0-			8
07	2108	X	2005	-0-	-103	-0-	227	1	1778	2	Y	-0-			8
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	328	1	2464	2	Y	-0-			8
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	375	1	2302	2	Y	-0-			8
10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	402	1	2481	2	Y	-0-			8
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	321	1	2044	2	Y	-0-			8
*12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	382	1	2185	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 27,362 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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	132	1	1024	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	1015	-0-	-21	-0-	109	1	906	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	152	1	873	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	892	-0-	-218	-0-	67	1	825	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	869	-0-	-247	-0-	88	1	781	2	N	-0-			-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	131	1	1040	2	N	-0-			-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	138	1	957	2	N	-0-			-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	136	1	906	2	N	-0-			-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	153	1	847	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	733	-0-	-352	-0-	112	1	621	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	877	-0-	-143	-0-	130	1	747	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	978	-0-	-45	-0-	158	1	820	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,853 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	9920	X	9295	-0-	-625	-0-	352	1	8943	2	N	-0-			-0-
02	8904	X	7643	-0-	-1261	-0-	7643	2			N	-0-			-0-
03	9858	X	7525	-0-	-2333	-0-	403	1	7122	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	8868	-0-	-432	-0-	8868	2			N	-0-			-0-
05	9548	X	9380	-0-	-168	-0-	354	1	9026	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8800	-0-	-200	-0-	224	1	8576	2	N	-0-			-0-
07	9176	X	9128	-0-	-48	-0-	295	1	8833	2	N	-0-			-0-
08	9393	X	9113	-0-	-280	-0-	521	1	8592	2	N	-0-			-0-
09	9090	X	8790	-0-	-300	-0-	427	1	8363	2	N	-0-			-0-
10	9393	X	8218	-0-	-1175	-0-	399	1	7819	2	N	-0-			-0-
11	8820	X	7537	-0-	-1283	-0-	7537	2			N	-0-			-0-
12	9114	X	7323	-0-	-1791	-0-	394	1	6929	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,620 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	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	334	1	3191	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3125	-0-	-179	-0-	275	1	2850	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3100	-0-	-558	-0-	402	1	2698	2	N	-0-			-0-
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	210	1	3646	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	2931	-0-	-603	-0-	238	1	2693	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	2553	-0-	-867	-0-	236	1	2317	2	N	-0-			-0-
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	416	1	3452	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	394	1	3132	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3252	-0-	-348	-0-	437	1	2815	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	425	1	2775	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	3094	-0-	-506	-0-	403	1	2691	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	2942	-0-	-778	-0-	422	1	2520	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,972 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	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	164	1	1498	2	N	-0-			7
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	131	1	1295	2	N	-0-			7
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	154	1	997	2	N	-0-			7
04	1620	N	1230	-0-	-390	-0-	72	1	1158	2	N	-0-			7
05	1581	N	1325	-0-	-256	-0-	113	1	1212	2	N	-0-			7
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	87	1	1255	2	N	-0-			7
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	88	1	1220	2	N	-0-			7
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	107	1	1377	2	N	-0-			7
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	126	1	1197	2	N	-0-			7
10	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	120	1	1141	2	N	-0-			7
11	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	122	1	1213	2	N	-0-			7
12	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	139	1	1182	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 16,168 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	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	384	1	3990	2	N	-0-			155
02	3640	X	3558	-0-	-82	-0-	289	1	3269	2	N	-0-			155
03	4030	X	3611	-0-	-419	-0-	445	1	3166	2	N	-0-			155
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	198	1	3968	2	N	-0-			155
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	315	1	3919	2	N	-0-			155
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	388	1	4140	2	N	-0-			155
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	439	1	3919	2	N	-0-			155
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	443	1	3767	2	N	-0-			155
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	504	1	3432	2	N	-0-			155
10	4030	X	4006	-0-	-24	-0-	511	1	3495	2	N	-0-			155
11	3900	X	3652	-0-	-248	-0-	452	1	3200	2	N	-0-			155
*12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	578	1	3644	2	N	-0-			155

TOTAL GAS PROD: 48,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3013	-0-	-614	-0-	304	1	2709	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	3118	-0-	-102	-0-	294	1	2824	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	2890	-0-	-675	-0-	392	1	2498	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	1940	-0-	-1510	-0-	118	1	1822	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	1392	-0-	-2173	-0-	122	1	1270	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	1376	-0-	-1954	-0-	136	1	1240	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	975	-0-	-2466	-0-	111	1	864	2	N	-0-			-0-
08	2883	X	1588	-0-	-1295	-0-	187	1	1401	2	N	-0-			-0-
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	731	1	4477	2	N	-0-			-0-
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	611	1	3755	2	N	-0-			-0-
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	494	1	3134	2	N	-0-			-0-
*12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	544	1	3097	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	301	1	2820	2	N	-0-			-0-
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	243	1	2462	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2738	-0-	-114	-0-	360	1	2378	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2564	-0-	-196	-0-	145	1	2419	2	N	-0-			-0-
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	256	1	2822	2	N	-0-			-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	290	1	2785	2	N	-0-			-0-
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	353	1	2877	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	1957	-0-	-895	-0-	223	1	1734	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	8	-0-	-2752	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-
*12	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	594	1	5274	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	192	1	1749	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	152	1	1500	2	N	-0-			-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	211	1	1364	2	N	-0-			-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	112	1	1784	2	N	-0-			-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	135	1	1449	2	N	-0-			-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	171	1	1603	2	N	-0-			-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	179	1	1430	2	N	-0-			-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	210	1	1605	2	N	-0-			-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	218	1	1353	2	N	-0-			-0-
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	229	1	1430	2	N	-0-			-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	212	1	1369	2	N	-0-			-0-
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	199	1	1184	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,040 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	13547	X	11436	-0-	-2111	-0-	657	1	10779	2	N	-0-			-0-
02	12012	X	11417	-0-	-595	-0-	146	1	11271	2	N	-0-			-0-
03	13051	X	10912	-0-	-2139	-0-	795	1	10117	2	N	-0-			-0-
04	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	198	1	12382	2	N	-0-			-0-
05	12741	X	12309	-0-	-432	-0-	705	1	11604	2	N	-0-			-0-
06	12240	X	11421	-0-	-819	-0-	517	1	10904	2	N	-0-			-0-
07	12989	X	12409	-0-	-580	-0-	646	1	11763	2	N	-0-			-0-
08	12989	X	11912	-0-	-1077	-0-	909	1	11003	2	N	-0-			-0-
09	12570	X	10098	-0-	-2472	-0-	686	1	9412	2	N	-0-			-0-
10	12400	X	10036	-0-	-2364	-0-	681	1	9355	2	N	-0-			-0-
11	12000	X	3826	-0-	-8174	-0-	3826	2			N	-0-			-0-
12	12400	X	3887	-0-	-8513	-0-	284	1	3603	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,243 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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	99	1	893	2	N	-0-			-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	74	1	723	2	N	-0-			-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	110	1	707	2	N	-0-			-0-
04	960	N	781	-0-	-179	-0-	46	1	735	2	N	-0-			-0-
05	868	N	783	-0-	-85	-0-	67	1	716	2	N	-0-			-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	80	1	743	2	N	-0-			-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	103	1	820	2	N	-0-			-0-
08	775	N	693	-0-	-82	-0-	81	1	612	2	N	-0-			-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	82	1	505	2	N	-0-			-0-
10	930	N	438	-0-	-492	-0-	61	1	377	2	N	-0-			-0-
11	660	N	383	-0-	-277	-0-	52	1	331	2	N	-0-			-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	93	1	532	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4167	-0-	-49	-0-	371	1	3796	2	N	-0-			35
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	310	1	3446	2	N	-0-			35
03	3627	X	3243	-0-	-384	-0-	403	1	2840	2	N	-0-			35
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	225	1	4392	2	N	-0-			35
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	321	1	3916	2	N	-0-			35
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	347	1	3647	2	N	-0-			35
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	396	1	3488	2	N	-0-			35
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	425	1	3571	2	N	-0-			35
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	485	1	3266	2	N	-0-			35
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	503	1	3401	2	N	-0-			35
11	3510	X	3080	-0-	-430	-0-	385	1	2695	2	N	-0-			35
12	3627	X	3234	-0-	-393	-0-	447	1	2787	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 45,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	977	-0-	-263	-0-	97	1	880	2	N	-0-			-0-
02	840	N	634	-0-	-206	-0-	59	1	575	2	N	-0-			-0-
03	775	N	571	-0-	-204	-0-	77	1	494	2	N	-0-			-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	84	1	1328	2	N	-0-			-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	129	1	1367	2	N	-0-			-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	136	1	1260	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	145	1	1148	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	162	1	1229	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	182	1	1138	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	175	1	1089	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1013	-0-	-337	-0-	137	1	876	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1017	-0-	-347	-0-	151	1	866	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	173	1	1844	2	N	-0-					35
02	1848	N	1775	-0-	-73	-0-	141	1	1634	2	N	-0-					35
03	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	213	1	1543	2	N	-0-					35
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	92	1	1928	2	N	-0-					35
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	143	1	1839	2	N	-0-					35
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	158	1	1735	2	N	-0-					35
07	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	184	1	1677	2	N	-0-					35
08	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	196	1	1706	2	N	-0-					35
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	234	1	1622	2	N	-0-					35
10	1860	N	237	-0-	-1623	-0-	30	1	207	2	N	-0-					35
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					35
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 17,299 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	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	198	1	2573	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2393	-0-	-43	-0-	155	1	2238	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2255	-0-	-566	-0-	242	1	2013	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2657	-0-	-73	-0-	81	1	2576	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2079	-0-	-742	-0-	120	1	1959	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2077	-0-	-593	-0-	144	1	1933	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2522	-0-	-237	-0-	213	1	2309	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2653	-0-	-106	-0-	236	1	2417	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2632	-0-	-38	-0-	294	1	2338	2	N	-0-					-0-
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	309	1	2455	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2371	-0-	-209	-0-	256	1	2115	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2539	-0-	-189	-0-	309	1	2230	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,713 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	89	1	812	2	N	-0-			-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	93	1	917	2	N	-0-			-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	118	1	766	2	N	-0-			-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	53	1	859	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	634	-0-	-482	-0-	54	1	580	2	N	-0-			-0-
06	870	N	535	-0-	-335	-0-	51	1	484	2	N	-0-			-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	119	1	954	2	N	-0-			-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	87	1	666	2	N	-0-			-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	61	1	378	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	922	-0-	-163	-0-	127	1	795	2	N	-0-			-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	133	1	862	2	N	-0-			-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	86	1	500	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	N	-0-			-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	11	1	152	2	N	-0-			-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-			-0-
04	420	N	165	-0-	-255	-0-	6	1	159	2	N	-0-			-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	9	1	136	2	N	-0-			-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-			-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	13	1	140	2	N	-0-			-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	N	-0-			-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	N	-0-			-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	N	-0-			-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	20	1	158	2	N	-0-			-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	19	1	133	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,231 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	789	1	7013	2	N	-0-			-0-
02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	645	1	6172	2	N	-0-			-0-
03	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	899	1	5716	2	N	-0-			-0-
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	476	1	7284	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	618	1	6419	2	N	-0-			-0-
06	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	654	1	5953	2	N	-0-			-0-
07	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	872	1	6783	2	N	-0-			-0-
08	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	833	1	6212	2	N	-0-			-0-
09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	945	1	5771	2	N	-0-			-0-
10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	1031	1	6325	2	N	-0-			-0-
11	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	954	1	6031	2	N	-0-			-0-
*12	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	986	1	5606	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,987 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	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	179	1	2331	2	N	-0-			-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	136	1	1969	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	2001	-0-	-293	-0-	215	1	1786	2	N	-0-			-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	76	1	2437	2	N	-0-			-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	134	1	2181	2	N	-0-			-0-
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	171	1	2304	2	N	-0-			-0-
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	207	1	2238	2	N	-0-			-0-
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	219	1	2239	2	N	-0-			-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	277	1	2188	2	N	-0-			-0-
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	265	1	2107	2	N	-0-			-0-
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	245	1	2021	2	N	-0-			-0-
*12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	287	1	2071	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,283 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	2232	X	1734	-0-	-498	-0-	169	1	1565	2	N	-0-			-0-
02	1624	X	1117	-0-	-507	-0-	100	1	1017	2	N	-0-			-0-
03	1705	X	1269	-0-	-436	-0-	168	1	1101	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	981	-0-	-699	-0-	56	1	925	2	N	-0-			-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	118	1	1283	2	N	-0-			-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	128	1	1213	2	N	-0-			-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	137	1	1104	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	167	1	1290	2	N	-0-			-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	93	1	582	2	N	-0-			-0-
10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	374	1	2364	2	N	-0-			-0-
11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	386	1	2514	2	N	-0-			-0-
*12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	219	1	1283	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	7564	X	2850	-0-	-4714	-0-	2850	3			N	-0-					1
02	12936	X	3486	-0-	-9450	-0-	3485	3	1	9	N	1	1	1			1
03	14322	X	14030	-0-	-292	-0-	14028	3	2	9	N	2	2	1			1
04	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	13921	3	1	9	N	1	1	1			1
05	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	14072	3	2	9	N	2	2	1			1
06	13590	X	10744	-0-	-2846	-0-	10744	3			N	-0-					1
07	14322	X	12240	-0-	-2082	-0-	12240	3			N	-0-	1	5			-0-
08	14322	X	11268	-0-	-3054	-0-	11268	3			N	-0-					-0-
09	13860	X	11283	-0-	-2577	-0-	11283	3			N	-0-					-0-
10	14074	X	13087	-0-	-987	-0-	13084	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	3			N	-0-					-0-
12	12245	X	11975	-0-	-270	-0-	11973	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	3627	X	1908	-0-	-1719	-0-	1908	3			N	-0-					1
02	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					1
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					1
04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			N	-0-					1
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					1
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					1
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
*12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1787	-0-	-321	-0-	1787	3			N	-0-					1
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	139	-0-	-1601	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	39	-0-	-2348	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	706	-0-	-674	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	720	N	291	-0-	-429	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3565	X	2530	-0-	-1035	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2999	-0-	-221	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3002	-0-	-563	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3189	-0-	-21	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3275	-0-	-383	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3231	-0-	-427	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3278	-0-	-262	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2965	-0-	-215	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
*12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3287	-0-	-92	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3119	-0-	-31	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2934	-0-	-321	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
*12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					1
02	1708	N	1590	-0-	-118	-0-	1590	3			N	-0-					1
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					1
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					1
05	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1765	3			N	-0-					1
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					1
07	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1746	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1481	-0-	-255	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,039 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	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2343	3	1	9	N	1					1
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					1
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					1
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					1
05	2480	N	2086	-0-	-394	-0-	2086	3			N	-0-	1	5			-0-
06	2340	N	1913	-0-	-427	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2037	-0-	-273	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,190 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	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2075	-0-	-560	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2100	-0-	-240	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2063	-0-	-510	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	2000	-0-	-10	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1910	-0-	-100	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1882	-0-	-8	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-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: 2,009 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	2666	X	2562	-0-	-104	-0-	2562	3			N	-0-					1
02	2408	X	2329	-0-	-79	-0-	2329	3			N	-0-					1
03	2666	X	2453	-0-	-213	-0-	2453	3			N	-0-					1
04	2580	X	2148	-0-	-432	-0-	2148	3			N	-0-					1
05	2573	N	2246	-0-	-327	-0-	2246	3			N	-0-					1
06	3000	N	5158	-0-	2158	2158	5158	3			N	-0-					1
07	3100	N	4420	-0-	1320	3478	4420	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3100	N	3792	-0-	692	4170	3792	3			N	-0-					-0-
09	7373	X	3203	-0-	-4170	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
11	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1997	-0-	-669	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,195 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	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	3455	3			N	-0-					1
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5523	3	2	9	N	2	2	1			1
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					1
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					1
05	2759	X	1522	-0-	-1237	-0-	1522	3			N	-0-					1
06	2670	X	150	-0-	-2520	-0-	150	3			N	-0-					1
07	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-	1	5			-0-
08	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	3			N	-0-					-0-
09	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	3			N	-0-					-0-
10	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7490	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
*12	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2592	-0-	-849	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
02	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1826	3	1	9	N	1					1
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					1
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					1
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					1
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					1
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
*12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					1
02	924	N	809	-0-	-115	-0-	809	3			N	-0-	1	5			-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	712	-0-	-338	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	3	1	9	N	1					1
06	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	3			N	-0-					1
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	884	-0-	-316	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	970	-0-	-146	-0-	970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	7068	X	6536	-0-	-532	-0-	6536	3			N	-0-					1
02	6160	X	5770	-0-	-390	-0-	5768	3	2	9	N	2	2	1			1
03	6820	X	5252	-0-	-1568	-0-	5252	3			N	-0-					1
04	6600	X	6028	-0-	-572	-0-	6028	3			N	-0-					1
05	6820	X	6317	-0-	-503	-0-	6317	3			N	-0-					1
06	6330	X	5737	-0-	-593	-0-	5737	3			N	-0-					1
07	6386	X	5047	-0-	-1339	-0-	5047	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6324	X	5628	-0-	-696	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5515	-0-	-605	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5119	-0-	-1205	-0-	5118	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5730	X	3979	-0-	-1751	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	4723	-0-	-981	-0-	4723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					1
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1209	N	418	-0-	-791	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	889	-0-	-311	-0-	888	3	1	9	N	1					1
05	1054	N	746	-0-	-308	-0-	746	3			N	-0-	1	5			-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,719 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	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					1
02	784	N	731	-0-	-53	-0-	731	3			N	-0-					1
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-					1
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					1
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-	1	5			-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3573	-0-	573	573	3573	3			N	-0-					-0-
*12	2806	N	2233	-0-	-573	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					1
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	3	1	9	N	1					1
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					1
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	2946	-0-	-3285	-0-	2946	3			N	-0-					1
02	5628	X	3037	-0-	-2591	-0-	3037	3			N	-0-					1
03	5952	X	5255	-0-	-697	-0-	5255	3			N	-0-					1
04	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			N	-0-					1
05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			N	-0-					1
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					1
07	6014	X	5456	-0-	-558	-0-	5456	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6014	X	5518	-0-	-496	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5103	-0-	-717	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	4896	-0-	-901	-0-	4895	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
*12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	364	N	285	-0-	-79	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	5580	X	3793	-0-	-1787	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	3985	-0-	-1587	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	3574	-0-	-2595	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5661	-0-	-309	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	3986	-0-	-1873	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	2726	-0-	-3133	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
09	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
11	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5771	-0-	-522	-0-	5771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4811	-0-	-56	-0-	4811	3			N	-0-					1
02	4368	X	4274	-0-	-94	-0-	4273	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4836	X	4637	-0-	-199	-0-	4637	3			N	-0-					1
04	4680	X	4639	-0-	-41	-0-	4639	3			N	-0-					1
05	4836	X	4339	-0-	-497	-0-	4339	3			N	-0-					1
06	4650	X	4589	-0-	-61	-0-	4589	3			N	-0-					1
07	4805	X	4700	-0-	-105	-0-	4700	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4805	X	4705	-0-	-100	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4717	-0-	-26	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4474	-0-	-116	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4630	-0-	-82	-0-	4630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	992	N	695	-0-	-297	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	N	1					1
04	660	N	404	-0-	-256	-0-	404	3			N	-0-					1
05	1023	N	649	-0-	-374	-0-	649	3			N	-0-	1	5			-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	445	-0-	-575	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A

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

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

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

01	2139	X	319	-0-	-1820	-0-	319	3			N	-0-					1
02	1932	X	122	-0-	-1810	-0-	122	3			N	-0-	1	5			-0-
03	2139	X	368	-0-	-1771	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1743	-0-	-327	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2920	3	1	9	N	1					1
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					1
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
*12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	4061	X	3913	-0-	-148	-0-	3913	3			Y	-0-					1
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3724	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4030	X	3533	-0-	-497	-0-	3533	3			Y	-0-					1
04	3900	X	3493	-0-	-407	-0-	3493	3			Y	-0-					1
05	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	3918	3			Y	-0-					1
06	3900	X	3530	-0-	-370	-0-	3530	3			Y	-0-					1
07	4030	X	3858	-0-	-172	-0-	3858	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					-0-
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			Y	-0-					-0-
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
*12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	2455	3			N	-0-					1
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					1
03	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	2404	3			N	-0-					1
04	2370	N	2221	-0-	-149	-0-	2221	3			N	-0-					1
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					1
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					1
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	1476	-0-	-973	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,757 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	2356	N	1316	-0-	-1040	-0-	1316	3			N	-0-					1
02	1512	N	1488	-0-	-24	-0-	1488	3			N	-0-					1
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					1
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					1
05	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	1410	3			N	-0-					1
06	1980	N	1296	-0-	-684	-0-	1296	3			N	-0-					1
07	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	1512	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,855 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	5146	X	151	-0-	-4995	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	1639	-0-	-2953	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	2384	-0-	-2700	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	104	-0-	-4696	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	1200	-0-	-1931	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
07	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	3			N	-0-					-0-
08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
09	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
10	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
11	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
*12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					1
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4342	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					1
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					1
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					1
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					1
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
*12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,225 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	2449	N	1847	-0-	-602	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1539	-0-	-673	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3148	-0-	48	48	3148	3			N	-0-					-0-
04	2515	N	2467	-0-	-48	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	1381	-0-	-1289	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2462	-0-	-297	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2354	-0-	-106	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2623	-0-	-136	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2482	-0-	-188	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2182	-0-	-236	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3924	X	2842	-0-	-1082	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1622	-0-	-1178	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3084	-0-	-16	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2636	-0-	-364	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2489	-0-	-611	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2361	-0-	-609	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2633	-0-	-436	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2364	-0-	-705	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2289	-0-	-81	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	801	-0-	-191	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	837	N	290	-0-	-547	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	744	N	522	-0-	-222	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1554	-0-	-350	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1689	-0-	-419	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1428	-0-	-612	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1349	-0-	-759	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1268	-0-	-772	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1530	-0-	-206	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	1470	-0-	-204	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2130	-0-	-784	-0-	2130	3			N	-0-					1
02	2632	X	1762	-0-	-870	-0-	1762	3			N	-0-					1
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					1
04	3000	N	3437	-0-	437	437	3437	3			N	-0-					1
05	1953	N	1241	-0-	-712	-0-	1241	3			N	-0-	1	5			-0-
06	2940	N	2854	-0-	-86	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2387	-0-	-651	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	3010	-0-	-28	-0-	3010	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4526	X	3674	-0-	-852	-0-	3674	3			N	-0-					174
02	4088	X	3002	-0-	-1086	-0-	3002	3			N	-0-					174
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					174
04	3840	X	3809	-0-	-31	-0-	3809	3			N	-0-					174
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					174
06	3900	X	3660	-0-	-240	-0-	3660	3			N	-0-					174
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					174
08	4030	X	2662	-0-	-1368	-0-	2662	3			N	-0-					174
09	3810	X	1397	-0-	-2413	-0-	1397	3			N	-0-					174
10	4061	X	1965	-0-	-2096	-0-	1965	3			N	-0-					174
11	3930	X	3081	-0-	-849	-0-	3081	3			N	-0-					174
12	4061	X	3961	-0-	-100	-0-	3961	3			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 39,173 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	5797	X	4272	-0-	-1525	-0-	4272	3			N	-0-					1
02	5152	X	4405	-0-	-747	-0-	4404	3	1	9	N	1	1	1			1
03	5704	X	4912	-0-	-792	-0-	4912	3			N	-0-					1
04	5400	X	4908	-0-	-492	-0-	4908	3			N	-0-					1
05	5425	X	4855	-0-	-570	-0-	4855	3			N	-0-					1
06	4740	X	4563	-0-	-177	-0-	4563	3			N	-0-					1
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
09	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5375	-0-	-19	-0-	5374	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5280	X	5153	-0-	-127	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5324	-0-	-132	-0-	5324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1578	-0-	-492	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4030	X	2873	-0-	-1157	-0-	2873	3			N	-0-					1
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4481	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					1
04	4080	X	3946	-0-	-134	-0-	3946	3			N	-0-					1
05	4402	X	3469	-0-	-933	-0-	3469	3			N	-0-					1
06	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	4181	3			N	-0-					1
07	4402	X	4028	-0-	-374	-0-	4028	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4402	X	3412	-0-	-990	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3842	-0-	-328	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3705	-0-	-465	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3267	-0-	-763	-0-	3267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			Y	-0-					1
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-					1
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			Y	-0-					1
04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					1
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					1
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					1
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
*12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	3	1	9	Y	1					1
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1880	3	1	9	Y	1					1
04	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1529	3			Y	-0-					1
05	1643	N	1085	-0-	-558	-0-	1085	3			Y	-0-					1
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					1
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4247	X	3799	-0-	-448	-0-	3799	3			N	-0-					1
02	3668	X	3511	-0-	-157	-0-	3510	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4061	X	3317	-0-	-744	-0-	3317	3			N	-0-					1
04	3840	X	2057	-0-	-1783	-0-	2057	3			N	-0-					1
05	3875	X	1410	-0-	-2465	-0-	1410	3			N	-0-					1
06	3750	X	3131	-0-	-619	-0-	3131	3			N	-0-					1
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5075	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3644	-0-	-417	-0-	3644	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2978	-0-	-46	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3095	-0-	-253	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2820	-0-	-480	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2127	-0-	-1283	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2361	-0-	-939	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3305	-0-	-105	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3129	-0-	-171	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3182	-0-	-228	-0-	3182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					1
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3957	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4061	X	2801	-0-	-1260	-0-	2801	3			N	-0-					1
04	4260	X	2524	-0-	-1736	-0-	2524	3			N	-0-					1
05	4402	X	2374	-0-	-2028	-0-	2374	3			N	-0-					1
06	4260	X	1985	-0-	-2275	-0-	1985	3			N	-0-					1
07	4371	X	2137	-0-	-2234	-0-	2137	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	1930	-0-	-457	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3198	-0-	-702	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3807	-0-	-223	-0-	3807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4805	X	4613	-0-	-192	-0-	4613	3			N	-0-					1
02	4760	X	3979	-0-	-781	-0-	3978	3	1	9	N	1	1	1			1
03	5053	X	4354	-0-	-699	-0-	4354	3			N	-0-					1
04	4890	X	4479	-0-	-411	-0-	4479	3			N	-0-					1
05	5053	X	4558	-0-	-495	-0-	4558	3			N	-0-					1
06	4470	X	4390	-0-	-80	-0-	4390	3			N	-0-					1
07	4619	X	4500	-0-	-119	-0-	4500	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4619	X	4549	-0-	-70	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4414	-0-	-56	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
*12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	630	N	63	-0-	-567	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			N	-0-					1
02	1988	X	429	-0-	-1559	-0-	429	3			N	-0-	1	5			-0-
03	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6385	3	1	9	N	1					1
04	2130	X	1683	-0-	-447	-0-	1683	3			N	-0-					1
05	2201	X	1643	-0-	-558	-0-	1643	3			N	-0-	1	5			-0-
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
07	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1439	-0-	-691	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
10	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5480	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
*12	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2263	N	2097	-0-	-166	-0-	2097	3			Y	-0-					138
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1793	3	67	9	Y	61	196	1			3
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-					3
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					3
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					3
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					3
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			Y	-0-	1	5			2
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					2
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					2
10	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	2230	3			Y	-0-					2
11	2190	N	2141	-0-	-49	-0-	2141	3			Y	-0-					2
12	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	2218	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 26,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4202	-0-	-54	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4395	-0-	-317	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4527	-0-	-33	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4527	-0-	-185	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4692	-0-	-20	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4384	-0-	-176	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
*12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4650	X	3318	-0-	-1332	-0-	3318	3			N	-0-					1
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3361	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					1
04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					1
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					1
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					1
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5389	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
*12	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	690	-0-	-333	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	704	-0-	-316	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	660	N	427	-0-	-233	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	713	N	430	-0-	-283	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	690	N	431	-0-	-259	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	899	N	444	-0-	-455	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,839 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	3348	X	2029	-0-	-1319	-0-	2028	3	1	9	N	1					1
02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6842	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3			N	-0-					1
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					1
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					1
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					1
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3549	-0-	-21	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	3407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					1
02	2296	N	2018	-0-	-278	-0-	2018	3			N	-0-					1
03	2387	N	2045	-0-	-342	-0-	2045	3			N	-0-					1
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					1
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					1
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					1
07	2449	N	2126	-0-	-323	-0-	2126	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2138	-0-	-262	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2077	-0-	-203	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					1
02	2324	N	1885	-0-	-439	-0-	1885	3			N	-0-	1	5			-0-
03	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	2399	3	1	9	N	1					1
04	2310	N	1790	-0-	-520	-0-	1790	3			N	-0-					1
05	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	1952	3			N	-0-					1
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					1
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	1486	-0-	-901	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2215	-0-	-203	-0-	2215	3			N	-0-					1
02	2156	N	1835	-0-	-321	-0-	1835	3			N	-0-	1	5			-0-
03	2263	N	1648	-0-	-615	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1775	-0-	-355	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1570	-0-	-476	-0-	1569	3	1	9	N	1					1
06	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	1531	3			N	-0-					1
07	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	1676	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	7750	X	7692	-0-	-58	-0-	7692	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6746	-0-	-254	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7391	-0-	-359	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	7133	-0-	-367	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	7168	-0-	-520	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	6836	-0-	-604	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	7000	-0-	-471	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	7090	-0-	-288	-0-	7090	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6775	-0-	-365	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6900	-0-	-261	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	6723	-0-	-147	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6994	-0-	-105	-0-	6994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3642	-0-	542	8984	3642	3			N	-0-					1
02	12320	X	3336	-0-	-8984	-0-	3335	3	1	9	N	1	1	1			1
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					1
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					1
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					1
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					1
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1988	-0-	-262	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	X	520	-0-	-1805	-0-	520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LINN OPERATING, LLC 501480
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	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	64	1	1285	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	55	1	1163	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	54	1	1142	2	Y	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	64	1	1270	2	Y	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	68	1	1312	2	Y	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	59	1	1116	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1095	-0-	-269	-0-	53	1	1042	2	Y	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	70	1	1317	2	Y	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	68	1	1274	2	Y	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	69	1	1218	2	Y	-0-					-0-
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	69	1	1233	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	51	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	119	1	2501	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4634	-0-	1534	1534	209	1	4423	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3000	N	4345	-0-	1345	2879	207	1	4137	2	Y	1					2
							1	9									
05	3100	N	3248	-0-	148	3027	160	1	3088	2	Y	-0-					2
06	5996	X	2969	-0-	-3027	-0-	150	1	2819	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	124	1	2431	2	Y	-0-					-0-
08	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	105	1	1980	2	Y	-0-					-0-
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	149	1	2841	2	Y	-0-					-0-
10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	137	1	2572	2	Y	-0-					-0-
11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	135	1	2391	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2476	-0-	-4	-0-	131	1	2344	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	961	N	795	-0-	-166	-0-	38	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	741	-0-	-127	-0-	34	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	685	-0-	-183	-0-	31	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	964	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	40	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	718	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	805	-0-	-187	-0-	39	1	766	2	Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	Y	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	694	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	2	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	35	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	42	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	48	1	937	2	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	41	1	771	2	Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	33	1	632	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	40	1	758	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	619	-0-	-161	-0-	33	1	586	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	34	1	606	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	122	1	2442	2	Y	-0-			-0-
02	2352	X	1997	-0-	-355	-0-	91	1	1906	2	Y	-0-			-0-
03	2604	N	1695	-0-	-909	-0-	76	1	1619	2	Y	-0-			-0-
04	2490	N	896	-0-	-1594	-0-	43	1	853	2	Y	-0-			-0-
05	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	153	1	2940	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	4043	-0-	1043	1043	204	1	3839	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2696	-0-	-404	639	131	1	2565	2	Y	-0-			-0-
08	3010	X	2371	-0-	-639	-0-	119	1	2252	2	Y	-0-			-0-
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	176	1	3367	2	Y	-0-			-0-
10	3689	X	3334	-0-	-355	-0-	168	1	3166	2	Y	-0-			-0-
11	3570	X	1971	-0-	-1599	-0-	105	1	1866	2	Y	-0-			-0-
12	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	187	1	3336	2	Y	1			1
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 31,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	61	1	1226	2	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1178	-0-	-110	-0-	53	1	1125	2	Y	-0-			-0-
03	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	69	1	1471	2	Y	-0-			-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	78	1	1564	2	Y	-0-			-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	77	1	1476	2	Y	-0-			-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	77	1	1441	2	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	75	1	1466	2	Y	-0-			-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	77	1	1446	2	Y	-0-			-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	71	1	1364	2	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	73	1	1379	2	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	72	1	1283	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	76	1	1351	2	Y	1			1
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 17,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	82	1	1627	2	Y	-0-			-0-
02	1876	N	1580	-0-	-296	-0-	72	1	1508	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	1478	-0-	-382	-0-	66	1	1412	2	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1512	-0-	-138	-0-	72	1	1440	2	Y	-0-			-0-
05	1736	N	917	-0-	-819	-0-	45	1	872	2	Y	-0-			-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	95	1	1781	2	Y	-0-			-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	90	1	1751	2	Y	-0-			-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	88	1	1664	2	Y	-0-			-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	87	1	1655	2	Y	-0-			-0-
10	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	89	1	1686	2	Y	-0-			-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	92	1	1632	2	Y	-0-			-0-
12	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	92	1	1653	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	900	2	Y	-0-			-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	74	1	1546	2	Y	-0-			-0-
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	116	1	2464	2	Y	-0-			-0-
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	115	1	2306	2	Y	-0-			-0-
05	1767	N	586	-0-	-1181	-0-	29	1	557	2	Y	-0-			-0-
06	1710	N	528	-0-	-1182	-0-	27	1	501	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3215	-0-	115	115	156	1	3059	2	Y	-0-			-0-
08	3323	X	3208	-0-	-115	-0-	161	1	3047	2	Y	-0-			-0-
09	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	99	1	1889	2	Y	-0-			-0-
10	3224	X	1923	-0-	-1301	-0-	97	1	1826	2	Y	-0-			-0-
11	3120	X	2179	-0-	-941	-0-	116	1	2063	2	Y	-0-			-0-
12	3224	X	1914	-0-	-1310	-0-	101	1	1813	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6696	X	3404	-0-	-3292	-0-	163	1	3241	2	Y	-0-			-0-
02	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	383	1	8063	2	Y	-0-			-0-
03	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	306	1	6492	2	Y	-0-			-0-
04	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	318	1	6358	2	Y	-0-			-0-
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	316	1	6093	2	Y	-0-			-0-
06	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	263	1	4951	2	Y	-0-			-0-
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	318	1	6229	2	Y	-0-			-0-
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	202	1	3397	2	Y	-0-			-0-
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	352	1	6498	2	Y	-0-			-0-
10	6541	X	5582	-0-	-959	-0-	281	1	5301	2	Y	-0-			-0-
11	6330	X	5457	-0-	-873	-0-	291	1	5166	2	Y	-0-			-0-
12	7068	X	5314	-0-	-1754	-0-	282	1	5032	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	195	1	3894	2	Y	-0-			-0-
02	4200	X	3644	-0-	-556	-0-	165	1	3479	2	Y	-0-			-0-
03	4743	X	3816	-0-	-927	-0-	172	1	3644	2	Y	-0-			-0-
04	4590	X	3795	-0-	-795	-0-	181	1	3614	2	Y	-0-			-0-
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	240	1	4614	2	Y	-0-			-0-
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	204	1	3837	2	Y	-0-			-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	199	1	3889	2	Y	-0-			-0-
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	195	1	3689	2	Y	-0-			-0-
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	194	1	3709	2	Y	-0-			-0-
10	3813	X	3236	-0-	-577	-0-	163	1	3073	2	Y	-0-			-0-
11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	248	1	4407	2	Y	-0-			-0-
12	3813	X	2826	-0-	-987	-0-	150	1	2675	2	Y	1			1
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 46,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 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	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	57	1	1131	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1060	-0-	-60	-0-	48	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	50	1	1054	2	Y	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	73	1	1467	2	Y	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	Y	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	69	1	1304	2	Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	69	1	1343	2	Y	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	72	1	1356	2	Y	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	68	1	1304	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	72	1	1353	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	73	1	1303	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	73	1	1303	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	186	-0-	-1333	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	112	-0-	-1176	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	92	1	1962	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3968	-0-	968	968	189	1	3779	2	Y	-0-					-0-
05	2179	N	1211	-0-	-968	-0-	60	1	1151	2	Y	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	89	1	1670	2	Y	-0-					-0-
07	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	85	1	1453	2	Y	-0-					-0-
08	963	X	963	-0-	-0-	-0-	77	1	886	2	Y	-0-					-0-
09	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	98	1	1649	2	Y	-0-					-0-
10	1829	X	1638	-0-	-191	-0-	83	1	1555	2	Y	-0-					-0-
11	1770	X	1189	-0-	-581	-0-	63	1	1126	2	Y	-0-					-0-
12	1798	X	1041	-0-	-757	-0-	55	1	986	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	633	-0-	-111	-0-	36	1	597	2	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	55	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	722	-0-	-177	-0-	42	1	680	2	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	649	2	Y	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	58	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	464	-0-	-226	-0-	23	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	40	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	625	2	Y	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	50	1	719	2	Y	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	63	1	615	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	58	1	599	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	767	-0-	-39	-0-	68	1	699	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	109	1	2168	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2208	-0-	-844	-0-	100	1	2108	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1843	-0-	-1071	-0-	83	1	1760	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	1877	-0-	-643	-0-	89	1	1788	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2168	-0-	-343	-0-	107	1	2061	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2090	-0-	-280	-0-	106	1	1984	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2098	-0-	-351	-0-	102	1	1996	2	Y	-0-					-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	105	1	1989	2	Y	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	99	1	1888	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	97	1	1825	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1881	-0-	-159	-0-	100	1	1781	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	105	1	1869	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	58	1	1157	2	Y	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	62	1	1308	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1132	-0-	-356	-0-	51	1	1080	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	1170	2	Y	3					3
							3	9									
05	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	67	1	1296	2	Y	-0-					3
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	50	1	942	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	1271	N	992	-0-	-279	-0-	48	1	944	2	Y	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	76	1	1444	2	Y	-0-					-0-
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	105	1	2017	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3410	-0-	310	310	172	1	3238	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2771	-0-	-229	81	148	1	2623	2	Y	-0-					-0-
*12	2703	N	2622	-0-	-81	-0-	139	1	2482	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	256	1	5114	2	Y	6					10
							7	9									
02	5292	X	4780	-0-	-512	-0-	217	1	4556	2	Y	6					16
							7	9									
03	5859	X	3643	-0-	-2216	-0-	164	1	3470	2	Y	8	16	1			8
							9	9									
04	5670	X	4664	-0-	-1006	-0-	222	1	4442	2	Y	-0-					8
05	5611	X	4202	-0-	-1409	-0-	207	1	3995	2	Y	-0-					8
06	5190	X	3717	-0-	-1473	-0-	187	1	3521	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
07	5301	X	4988	-0-	-313	-0-	242	1	4733	2	Y	12					20
							13	9									
08	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	271	1	5128	2	Y	3					23
							3	9									
09	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	257	1	4922	2	Y	5					28
							6	9									
10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	266	1	5014	2	Y	-0-					28
11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	269	1	4770	2	Y	-0-					28
12	5084	X	5019	-0-	-65	-0-	266	1	4753	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 57,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	56	1	1118	2	Y	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	996	-0-	-89	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	57	1	1145	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	53	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	961	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	51	1	1000	2	Y	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	54	1	1016	2	Y	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	Y	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	52	1	985	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	988	-0-	-2	-0-	53	1	935	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	54	1	956	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	961	N	864	-0-	-97	-0-	43	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	789	-0-	-51	-0-	36	1	753	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	835	-0-	-157	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	44	1	873	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	42	1	816	2	Y	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	51	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	55	1	859	2	Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	82	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	61	1	937	2	Y	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	54	1	967	2	Y	-0-					-0-
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	55	1	987	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	199	1	3969	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	2797	-0-	-843	-0-	127	1	2668	2	Y	2					2
							2	9									
03	4030	X	3219	-0-	-811	-0-	145	1	3071	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	204	1	4071	2	Y	5					5
							6	9									
05	4030	X	4015	-0-	-15	-0-	198	1	3811	2	Y	5					10
							6	9									
06	3900	X	3614	-0-	-286	-0-	182	1	3430	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
07	4030	X	3106	-0-	-924	-0-	151	1	2955	2	Y	-0-					4
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	177	1	3349	2	Y	-0-					4
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	167	1	3203	2	Y	-0-					4
10	3782	X	3488	-0-	-294	-0-	176	1	3312	2	Y	-0-					4
11	3600	X	3378	-0-	-222	-0-	180	1	3198	2	Y	-0-					4
12	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	181	1	3241	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 42,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	50	1	951	2	Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	2	Y	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	64	1	1356	2	Y	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	73	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	80	1	1550	2	Y	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	81	1	1514	2	Y	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	69	1	1350	2	Y	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	90	1	1164	2	Y	-0-					-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	71	1	1123	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	62	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	63	1	1117	2	Y	-0-					-0-
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	66	1	1179	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570

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

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

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747

01	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	109	1	2182	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2044	-0-	-84	-0-	93	1	1951	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	1904	-0-	-390	-0-	86	1	1816	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	2220	N	1699	-0-	-521	-0-	81	1	1614	2	Y	4					5
							4	9									
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	114	1	2202	2	Y	1					6
							1	9									
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	109	1	2042	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	106	1	2080	2	Y	-0-					-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	111	1	2099	2	Y	-0-					-0-
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	105	1	1999	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	108	1	2032	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2063	-0-	-67	-0-	110	1	1953	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2015	-0-	-155	-0-	107	1	1908	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2480	N	2323	-0-	-157	-0-	111	1	2212	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4648	-0-	1848	1848	209	1	4405	2	Y	31					31
							34	9									
03	3100	N	6347	-0-	3247	5095	284	1	6018	2	Y	41	52	1			20
							45	9									
04	3000	N	6512	-0-	3512	8607	310	1	6198	2	Y	4					24
							4	9									
05	14191	X	5584	-0-	-8607	-0-	275	1	5305	2	Y	4					28
							4	9									
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	238	1	4475	2	Y	2	18	1			12
							2	9									
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	222	1	4344	2	Y	-0-					12
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	213	1	4021	2	Y	-0-					12
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	180	1	3446	2	Y	-0-					12
10	5239	X	4365	-0-	-874	-0-	220	1	4145	2	Y	-0-					12
11	4710	X	3614	-0-	-1096	-0-	193	1	3421	2	Y	-0-					12
*12	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	262	1	4688	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 55,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	2480	X	1842	-0-	-638	-0-	88	1	1754	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1154	-0-	-582	-0-	52	1	1102	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	998	-0-	-924	-0-	45	1	953	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1098	-0-	-672	-0-	52	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	57	1	1091	2	Y	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	49	1	919	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	675	-0-	-472	-0-	33	1	642	2	Y	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	2	Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	44	1	788	2	Y	-0-					-0-
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	49	1	871	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	135	1	2695	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2592	-0-	-124	-0-	118	1	2474	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2436	-0-	-571	-0-	110	1	2326	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3004	-0-	4	4	143	1	2861	2	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2756	-0-	-127	-0-	136	1	2620	2	Y	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	126	1	2376	2	Y	-0-					-0-
07	3007	N	2434	-0-	-573	-0-	118	1	2316	2	Y	-0-					-0-
08	2900	N	3230	-0-	330	330	162	1	3068	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2853	-0-	-147	183	142	1	2711	2	Y	-0-					-0-
10	2768	N	2585	-0-	-183	-0-	130	1	2455	2	Y	-0-					-0-
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	159	1	2829	2	Y	-0-					-0-
*12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	150	1	2681	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815

01	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	197	1	3929	2	Y	3					3
							3	9									
02	3640	X	3608	-0-	-32	-0-	164	1	3442	2	Y	2					5
							2	9									
03	4030	X	3522	-0-	-508	-0-	159	1	3363	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	205	1	4090	2	Y	2					2
							2	9									
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	206	1	3968	2	Y	5					7
							6	9									
06	3900	X	3880	-0-	-20	-0-	196	1	3682	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
07	4030	X	3986	-0-	-44	-0-	194	1	3792	2	Y	-0-					3
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	204	1	3858	2	Y	-0-					3
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	189	1	3624	2	Y	-0-					3
10	3999	X	3895	-0-	-104	-0-	196	1	3699	2	Y	-0-					3
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	215	1	3813	2	Y	-0-					3
12	3999	X	2342	-0-	-1657	-0-	124	1	2218	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 45,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	123	1	2408	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2247	-0-	-49	-0-	102	1	2144	2	Y	1					1
							1	9									
03	2542	N	2244	-0-	-298	-0-	101	1	2140	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	132	1	2646	2	Y	-0-					1
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	133	1	2560	2	Y	-0-					1
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	126	1	2362	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	129	1	2302	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2632	-0-	2632	2632	162	1	2470	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2294	-0-	2294	4926	125	1	2169	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2493	-0-	2493	7419	126	1	2367	2	Y	-0-					-0-
11	9691	X	2272	-0-	-7419	-0-	121	1	2151	2	Y	-0-					-0-
*12	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	126	1	2251	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	80	1	1598	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1479	-0-	-89	-0-	67	1	1412	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	66	1	1404	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1144	-0-	-476	-0-	54	1	1090	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5184	-0-	2084	2084	256	1	4928	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5379	-0-	2379	4463	272	1	5107	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4858	-0-	1758	6221	236	1	4622	2	Y	-0-					-0-
08	10761	X	4540	-0-	-6221	-0-	228	1	4312	2	Y	-0-					-0-
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	214	1	4101	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	4082	-0-	-1095	-0-	206	1	3876	2	Y	-0-					-0-
11	5010	X	3824	-0-	-1186	-0-	204	1	3620	2	Y	-0-					-0-
12	4867	X	3905	-0-	-962	-0-	207	1	3697	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3410	X	2648	-0-	-762	-0-	125	1	2489	2	Y	31					60
							34	9									
02	2800	X	2099	-0-	-701	-0-	94	1	1982	2	Y	21					81
							23	9									
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	134	1	2835	2	Y	39	86	1			34
							43	9									
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	142	1	2848	2	Y	30					64
							33	9									
05	2914	X	2716	-0-	-198	-0-	131	1	2526	2	Y	54					118
							59	9									
06	2910	N	2529	-0-	-381	-0-	124	1	2329	2	Y	69	108	1			79
							76	9									
07	3100	X	2230	-0-	-870	-0-	106	1	2079	2	Y	41					120
							45	9									
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	167	1	3151	2	Y	16					136
							18	9									
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	119	1	2270	2	Y	-0-					136
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	142	1	2671	2	Y	-0-					136
11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	145	1	2575	2	Y	-0-					136
*12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	147	1	2619	2	Y	1					137
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	165	1	3293	2	Y	-0-					-0-
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	132	1	2786	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	129	1	2730	2	Y	-0-					-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	149	1	2980	2	Y	-0-					-0-
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	158	1	3038	2	Y	-0-					-0-
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	148	1	2787	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	143	1	2789	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	134	1	2532	2	Y	-0-					-0-
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	120	1	2300	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	130	1	2454	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2791	-0-	-89	-0-	149	1	2642	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2560	-0-	-385	-0-	136	1	2423	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	101	1	2005	2	Y	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	89	1	1866	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1830	-0-	-247	-0-	82	1	1748	2	Y	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	98	1	1957	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	98	1	1889	2	Y	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	99	1	1858	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	96	1	1886	2	Y	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	103	1	1954	2	Y	-0-					-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	99	1	1887	2	Y	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	104	1	1952	2	Y	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	107	1	1896	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	108	1	1929	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3007	N	2698	-0-	-309	-0-	129	1	2569	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2122	-0-	-594	-0-	96	1	2025	2	Y	1					1
							1	9									
03	3007	X	1820	-0-	-1187	-0-	82	1	1736	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2760	X	2411	-0-	-349	-0-	115	1	2296	2	Y	-0-					-0-
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	143	1	2756	2	Y	-0-					-0-
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	134	1	2513	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2333	-0-	-147	-0-	114	1	2219	2	Y	-0-					-0-
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	144	1	2727	2	Y	-0-					-0-
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	129	1	2473	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2072	-0-	-253	-0-	104	1	1968	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2495	-0-	-145	-0-	133	1	2362	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2480	-0-	-217	-0-	131	1	2349	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1898	-0-	-55	-0-	91	1	1807	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1673	-0-	-35	-0-	76	1	1597	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1161	-0-	-761	-0-	52	1	1109	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1548	-0-	-282	-0-	74	1	1474	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1511	-0-	-349	-0-	75	1	1436	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	78	1	1521	2	Y	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	75	1	1424	2	Y	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	64	1	1208	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	65	1	1153	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	67	1	1204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	2	Y	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	97	1	2033	2	Y	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	2	Y	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	55	1	1104	2	Y	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	834	2	Y	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	Y	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	59	1	1153	2	Y	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	822	2	Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	748	-0-	-182	-0-	38	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	674	-0-	-166	-0-	36	1	638	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	623	-0-	-152	-0-	33	1	589	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1029	-0-	-149	-0-	49	1	980	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	953	-0-	-55	-0-	43	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	890	-0-	-195	-0-	40	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	57	1	1139	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	49	1	952	2	Y	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	856	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	963	-0-	-215	-0-	47	1	916	2	Y	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	897	2	Y	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	833	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	886	-0-	-75	-0-	45	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	852	-0-	-48	-0-	45	1	807	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	840	-0-	-59	-0-	44	1	795	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	105	1	2090	2	Y	-0-			-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	91	1	1924	2	Y	-0-			-0-
03	2263	N	1904	-0-	-359	-0-	86	1	1818	2	Y	-0-			-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	108	1	2151	2	Y	-0-			-0-
05	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	105	1	2014	2	Y	-0-			-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	99	1	1856	2	Y	-0-			-0-
07	2325	N	1980	-0-	-345	-0-	98	1	1882	2	Y	-0-			-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	135	1	2030	2	Y	-0-			-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	119	1	2053	2	Y	-0-			-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	105	1	1972	2	Y	-0-			-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	112	1	1996	2	Y	-0-			-0-
*12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	112	1	2007	2	Y	1			1
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 25,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	127	1	1962	2	Y	-0-			-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	118	1	1896	2	Y	-0-			-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	110	1	1762	2	Y	-0-			-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	135	1	2122	2	Y	-0-			-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	143	1	2159	2	Y	-0-			-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	143	1	2119	2	Y	-0-			-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	140	1	2156	2	Y	-0-			-0-
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	140	1	2060	2	Y	-0-			-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	113	1	1889	2	Y	-0-			-0-
10	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	103	1	1944	2	Y	-0-			-0-
11	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	105	1	1860	2	Y	-0-			-0-
12	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	105	1	1877	2	Y	1			1
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 25,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2728	X	2338	-0-	-390	-0-	112	1	2226	2	Y	-0-			-0-
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	99	1	2073	2	Y	-0-			-0-
03	2387	N	1782	-0-	-605	-0-	80	1	1702	2	Y	-0-			-0-
04	2250	N	2240	-0-	-10	-0-	107	1	2133	2	Y	-0-			-0-
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	120	1	2305	2	Y	-0-			-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	95	1	1791	2	Y	-0-			-0-
07	2325	N	1632	-0-	-693	-0-	79	1	1553	2	Y	-0-			-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	104	1	1961	2	Y	-0-			-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	130	1	2481	2	Y	-0-			-0-
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	122	1	2293	2	Y	-0-			-0-
11	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	104	1	1855	2	Y	-0-			-0-
12	2263	N	1727	-0-	-536	-0-	91	1	1635	2	Y	1			1
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 25,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	189	1	3776	2	N	37					157
							41	9									
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	154	1	3231	2	N	5					162
							6	9									
03	3069	X	2650	-0-	-419	-0-	119	1	2522	2	N	8					170
							9	9									
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	187	1	3733	2	N	67	190	1			47
							74	9									
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	187	1	3594	2	N	42					89
							46	9									
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	171	1	3217	2	N	18					107
							20	9									
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	174	1	3403	2	N	13					120
							14	9									
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	176	1	3337	2	N	-0-					120
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	162	1	3095	2	N	-0-					120
10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	177	1	3344	2	N	64					184
							70	9									
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	168	1	2980	2	N	25					209
							28	9									
12	3069	X	2589	-0-	-480	-0-	136	1	2429	2	N	22					231
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 40,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. 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	4192	X	4192	-0-		-0-		-0-	200	1	3986	2	Y	5					14
									6	9									
02	5096	X	3741	-0-		-1355		-0-	170	1	3568	2	Y	3					17
									3	9									
03	5301	X	3576	-0-		-1725		-0-	161	1	3406	2	Y	8	18	1			7
									9	9									
04	4680	X	3871	-0-		-809		-0-	184	1	3675	2	Y	11					18
									12	9									
05	4557	X	3582	-0-		-975		-0-	176	1	3395	2	Y	10					28
									11	9									
06	4050	X	3319	-0-		-731		-0-	167	1	3135	2	Y	15	25	1			18
									17	9									
07	4154	X	2551	-0-		-1603		-0-	124	1	2419	2	Y	7					25
									8	9									
08	4110	X	4110	-0-		-0-		-0-	206	1	3901	2	Y	3					28
									3	9									
09	3590	X	3590	-0-		-0-		-0-	178	1	3405	2	Y	6					34
									7	9									
10	3596	X	3569	-0-		-27		-0-	180	1	3389	2	Y	-0-					34
11	3960	X	3256	-0-		-704		-0-	174	1	3082	2	Y	-0-					34
12	4092	X	3755	-0-		-337		-0-	199	1	3555	2	Y	1					35
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 43,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	5948	-0-		-1926		-0-	284	1	5662	2	N	2					99
									2	9									
02	7112	X	5592	-0-		-1520		-0-	253	1	5331	2	N	7					106
									8	9									
03	7471	X	5262	-0-		-2209		-0-	237	1	5024	2	N	1					107
									1	9									
04	7230	X	6291	-0-		-939		-0-	300	1	5991	2	N	-0-					107
05	7254	X	6224	-0-		-1030		-0-	307	1	5915	2	N	2					109
									2	9									
06	6000	X	5615	-0-		-385		-0-	283	1	5321	2	N	10					119
									11	9									
07	6510	X	5423	-0-		-1087		-0-	264	1	5159	2	N	-0-					119
08	6510	X	5936	-0-		-574		-0-	298	1	5638	2	N	-0-					119
09	6400	X	6400	-0-		-0-		-0-	318	1	6082	2	N	-0-					119
10	6543	X	6543	-0-		-0-		-0-	330	1	6213	2	N	-0-					119
11	5730	X	5726	-0-		-4		-0-	305	1	5421	2	N	-0-					119
12	6603	X	4849	-0-		-1754		-0-	257	1	4592	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 69,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	16	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	18	1	353	2	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	17	1	301	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	10538	-0-	7438	7438	503	1	10035	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	6371	-0-	3571	11009	289	1	6082	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4251	-0-	1151	12160	191	1	4060	2	N	-0-					-0-
04	15486	X	3326	-0-	-12160	-0-	158	1	3168	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	188	1	3545	2	N	-0-					-0-
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	210	1	4098	2	N	-0-					-0-
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	201	1	3794	2	N	-0-					-0-
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	167	1	3200	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2614	-0-	-145	-0-	132	1	2482	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1219	-0-	-1451	-0-	65	1	1154	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2412	-0-	-347	-0-	128	1	2284	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2017 - PLUGGED 01/31/17

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

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
03	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	1771	-0-	-809	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	1683	-0-	-983	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	1798	-0-	-868	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1914	-0-	1914	1914	1914	2			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1914					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1914					N	NO RPT					-0-
12	512	N	NO RPT	-0-	-512	1402					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
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	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2		N	-0-			-0-
02	336	N	237	-0-	-99	-0-	237	2		N	-0-			-0-
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2		N	-0-			-0-
04	300	N	61	-0-	-239	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	1350	N	26	-0-	-1324	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	496	N	42	-0-	-454	-0-	42	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,965 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			15
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			15
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			15
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			15
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			15
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			15
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			15
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			15
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			15
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			15
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			15
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 327 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	2201	X	1976	-0-	-225	-0-	1976	2		N	-0-			125
02	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			125
03	1922	X	1503	-0-	-419	-0-	1503	2		N	-0-			125
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-			125
05	2232	X	1883	-0-	-349	-0-	1883	2		N	-0-			125
06	2160	X	1360	-0-	-800	-0-	1360	2		N	-0-			125
07	3875	X	2033	-0-	-1842	-0-	2033	2		N	-0-			125
08	3875	X	1706	-0-	-2169	-0-	1706	2		N	-0-			125
09	3750	X	1295	-0-	-2455	-0-	1295	2		N	-0-			125
10	2046	X	1138	-0-	-908	-0-	1138	2		N	-0-			125
11	1980	X	744	-0-	-1236	-0-	744	2		N	-0-			125
12	2046	X	1898	-0-	-148	-0-	1898	2		N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: 21,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

01	5766	X	5401	-0-	-365	-0-	5401	2			N	-0-					37
02	5208	X	4868	-0-	-340	-0-	4868	2			N	-0-					37
03	5394	X	4712	-0-	-682	-0-	4712	2			N	-0-					37
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					37
05	5394	X	5201	-0-	-193	-0-	5201	2			N	-0-					37
06	5220	X	5089	-0-	-131	-0-	5089	2			N	-0-					37
07	5642	X	5166	-0-	-476	-0-	5166	2			N	-0-					37
08	5642	X	4918	-0-	-724	-0-	4918	2			N	-0-					37
09	5460	X	4872	-0-	-588	-0-	4872	2			N	-0-					37
10	5270	X	4656	-0-	-614	-0-	4656	2			N	-0-					37
11	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					37
*12	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 62,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					65
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					65
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					65
04	1080	N	928	-0-	-152	-0-	928	2			N	-0-					65
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					65
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					65
07	961	N	733	-0-	-228	-0-	733	2			N	-0-					65
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					65
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					65
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					65
11	1080	N	92	-0-	-988	-0-	92	2			N	-0-					65
12	744	N	492	-0-	-252	-0-	492	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 7,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	9114	-0-	6014	6014	9114	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	7373	-0-	4373	10387	7372	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	5380	-0-	2280	12667	5380	2			N	-0-					-0-
*11	14017	X	1350	-0-	-12667	-0-	1349	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1550	X	1209	-0-	-341	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4805	X	4570	-0-	-235	-0-	4570	2			N	-0-					103
02	4228	X	4171	-0-	-57	-0-	4171	2			N	-0-					103
03	4650	X	3976	-0-	-674	-0-	3976	2			N	-0-					103
04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					103
05	4650	X	4516	-0-	-134	-0-	4516	2			N	-0-					103
06	4470	X	4195	-0-	-275	-0-	4195	2			N	-0-					103
07	4681	X	4219	-0-	-462	-0-	4219	2			N	-0-					103
08	4681	X	3907	-0-	-774	-0-	3907	2			N	-0-					103
09	4530	X	4085	-0-	-445	-0-	4085	2			N	-0-					103
10	4526	X	3952	-0-	-574	-0-	3952	2			N	-0-					103
11	4200	X	2571	-0-	-1629	-0-	2571	2			N	-0-					103
*12	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5597	2	1	9	N	1	1	8			103

TOTAL GAS PROD: 50,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					28
02	2240	X	1954	-0-	-286	-0-	1954	2			N	-0-					28
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					28
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					28
05	3348	X	2421	-0-	-927	-0-	2421	2			N	-0-					28
06	3240	X	740	-0-	-2500	-0-	740	2			N	-0-					28
07	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	3139	2			N	-0-					28
08	3348	X	1836	-0-	-1512	-0-	1836	2			N	-0-					28
09	3240	X	465	-0-	-2775	-0-	465	2			N	-0-					28
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3654	2	1	9	N	1	1	8			28
11	3030	X	1097	-0-	-1933	-0-	1068	2	29	9	N	26	26	8			28
12	3131	X	2364	-0-	-767	-0-	2364	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 25,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1395	N	890	-0-	-505	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	509	-0-	-361	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1594	-0-	-235	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	453	-0-	-1077	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	594	-0-	-987	-0-	594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,769 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					22
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					22
03	6076	X	5358	-0-	-718	-0-	5358	2			N	-0-					22
04	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					22
05	6076	X	5796	-0-	-280	-0-	5796	2			N	-0-					22
06	5880	X	5345	-0-	-535	-0-	5345	2			N	-0-					22
07	6076	X	4570	-0-	-1506	-0-	4570	2			N	-0-					22
08	6076	X	4837	-0-	-1239	-0-	4837	2			N	-0-					22
09	5880	X	5397	-0-	-483	-0-	5397	2			N	-0-					22
10	5797	X	5694	-0-	-103	-0-	5694	2			N	-0-					22
11	5340	X	5226	-0-	-114	-0-	5226	2			N	-0-					22
12	5580	X	4254	-0-	-1326	-0-	4254	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 64,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	465	X	32	-0-	-433	-0-	32	2			N	-0-					37
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					37
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					37
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					37
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					37
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					37
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					37
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					37
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					37
10	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	2			N	-0-					37
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					37
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1	8			37

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734

01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					57
02	2548	X	2036	-0-	-512	-0-	2036	2			N	-0-					57
03	3317	X	2387	-0-	-930	-0-	2387	2			N	-0-					57
04	3210	X	2377	-0-	-833	-0-	2377	2			N	-0-					57
05	3317	X	2851	-0-	-466	-0-	2851	2			N	-0-					57
06	2850	X	2369	-0-	-481	-0-	2369	2			N	-0-					57
07	2449	X	1348	-0-	-1101	-0-	1348	2			N	-0-					57
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					57
09	2760	X	2002	-0-	-758	-0-	2002	2			N	-0-					57
10	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	2617	2			N	-0-					57
11	3090	X	2140	-0-	-950	-0-	2139	2	1	9	N	1	1	8			57
12	3193	X	1973	-0-	-1220	-0-	1973	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 28,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	4526	X	3786	-0-	-740	-0-	3786	2			N	-0-					20
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					20
03	3813	X	3302	-0-	-511	-0-	3302	2			N	-0-					20
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					20
05	3968	X	3653	-0-	-315	-0-	3653	2			N	-0-					20
06	3840	X	3540	-0-	-300	-0-	3540	2			N	-0-					20
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					20
08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					20
09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					20
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					20
11	3840	X	3274	-0-	-566	-0-	3274	2			N	-0-					20
12	3968	X	3702	-0-	-266	-0-	3702	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 46,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					42
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					42
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					42
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					42
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					42
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					42
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					42
08	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			N	-0-					42
09	1290	N	717	-0-	-573	-0-	717	2			N	-0-					42
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					42
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	5	5	8			42
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 9,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3144	-0-	-132	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3079	-0-	-548	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3517	-0-	-110	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3222	-0-	-288	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3093	-0-	-534	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3155	-0-	-472	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2946	-0-	-564	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2865	-0-	-638	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
*12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					33
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	286	2			N	-0-					33
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					33
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					33
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					33
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					33
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					33
08	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					33
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					33
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					33
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					33
12	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	96627	X	81803	-0-	-14824	-0-	81803	2		N	-0-			148
02	82684	X	72547	-0-	-10137	-0-	72547	2		N	-0-			148
03	87699	X	68830	-0-	-18869	-0-	68830	2		N	-0-			148
04	84870	X	65454	-0-	-19416	-0-	65454	2		N	-0-			148
05	85095	X	74758	-0-	-10337	-0-	74758	2		N	-0-			148
06	79170	X	62788	-0-	-16382	-0-	62788	2		N	-0-			148
07	80321	X	65915	-0-	-14406	-0-	65915	2		N	-0-			148
08	74772	X	65092	-0-	-9680	-0-	65092	2		N	-0-			148
09	72360	X	61787	-0-	-10573	-0-	61787	2		N	-0-			148
10	74772	X	57358	-0-	-17414	-0-	57358	2		N	-0-			148
11	63780	X	58171	-0-	-5609	-0-	58171	2		N	-0-			148
12	65906	X	53492	-0-	-12414	-0-	53492	2		N	-0-			148

TOTAL GAS PROD: 787,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3069	X	2512	-0-	-557	-0-	2512	2		N	-0-			43
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			43
03	2666	N	2159	-0-	-507	-0-	2159	2		N	-0-			43
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-			43
05	2542	N	2404	-0-	-138	-0-	2404	2		N	-0-			43
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			43
07	2573	N	2377	-0-	-196	-0-	2377	2		N	-0-			43
08	2418	N	2105	-0-	-313	-0-	2105	2		N	-0-			43
09	2310	N	2114	-0-	-196	-0-	2114	2		N	-0-			43
10	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2330	2		N	-0-			43
11	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	2026	2		N	-0-			43
*12	3100	N	3295	-0-	195	195	3295	2		N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 28,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2		N	-0-			242
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		N	-0-			242
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2		N	-0-			242
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2		N	-0-			242
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2		N	-0-			242
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		N	-0-			242
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2		N	-0-			242
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2		N	-0-			242
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2		N	-0-			242
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-			242
11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2		N	-0-			242
*12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2		N	-0-			242

TOTAL GAS PROD: 42,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					7
02	1792	N	1606	-0-	-186	-0-	1606	2			N	-0-					7
03	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	1495	2			N	-0-					7
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					7
05	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			N	-0-					7
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					7
07	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2			N	-0-					7
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					7
09	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	1617	2			N	-0-					7
10	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1668	2			N	-0-					7
11	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	1493	2			N	-0-					7
12	1674	N	1173	-0-	-501	-0-	1173	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 19,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2852	X	1257	-0-	-1595	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2574	-0-	-2	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	996	-0-	-2786	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3089	-0-	-571	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	1354	-0-	-2428	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	685	-0-	-2075	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	883	-0-	-2310	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	969	-0-	-2121	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2262	-0-	-1179	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1347	-0-	-1983	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2574	-0-	-867	-0-	2573	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					10
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					10
03	1116	N	931	-0-	-185	-0-	931	2			N	-0-					10
04	1020	N	863	-0-	-157	-0-	863	2			N	-0-					10
05	1116	N	670	-0-	-446	-0-	670	2			N	-0-					10
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	2			N	-0-					10
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					10
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					10
09	840	N	107	-0-	-733	-0-	107	2			N	-0-					10
10	1147	N	895	-0-	-252	-0-	895	2			N	-0-					10
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					10
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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	7223	X	4988	-0-	-2235	-0-	4988	2		N	-0-			57
02	6524	X	5740	-0-	-784	-0-	5740	2		N	-0-			57
03	6510	X	4882	-0-	-1628	-0-	4882	2		N	-0-			57
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2		N	-0-			57
05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2		N	-0-			57
06	6150	X	5659	-0-	-491	-0-	5659	2		N	-0-			57
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2		N	-0-			57
08	7347	X	5914	-0-	-1433	-0-	5914	2		N	-0-			57
09	7110	X	5016	-0-	-2094	-0-	5016	2		N	-0-			57
10	7347	X	5115	-0-	-2232	-0-	5115	2		N	-0-			57
11	6330	X	4508	-0-	-1822	-0-	4508	2		N	-0-			57
12	6541	X	5684	-0-	-857	-0-	5684	2		N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 66,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			95
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			95
03	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2		N	-0-			95
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			95
05	775	N	508	-0-	-267	-0-	508	2		N	-0-			95
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			95
07	868	N	353	-0-	-515	-0-	353	2		N	-0-			95
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			95
09	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	2		N	-0-			95
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2		N	-0-			95
11	870	N	136	-0-	-734	-0-	136	2		N	-0-			95
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 6,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016 - PLUGGED 06/13/16

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					53
02	2660	X	2205	-0-	-455	-0-	2205	2			N	-0-					53
03	2883	N	2705	-0-	-178	-0-	2705	2			N	-0-					53
04	2940	N	2907	-0-	-33	-0-	2907	2			N	-0-					53
05	2449	N	2399	-0-	-50	-0-	2399	2			N	-0-					53
06	2610	N	2049	-0-	-561	-0-	2049	2			N	-0-					53
07	3007	N	2985	-0-	-22	-0-	2985	2			N	-0-					53
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					53
09	3000	N	3006	-0-	6	6	3006	2			N	-0-					53
10	2976	N	556	-0-	-2420	-0-	556	2			N	-0-					53
11	2790	N	486	-0-	-2304	-0-	486	2			N	-0-					53
12	3038	N	968	-0-	-2070	-0-	968	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 26,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	64077	X	52833	-0-	-11244	-0-	52833	2			N	-0-					103
02	54320	X	39087	-0-	-15233	-0-	39087	2			N	-0-					103
03	58373	X	40623	-0-	-17750	-0-	40623	2			N	-0-					103
04	56490	X	44804	-0-	-11686	-0-	44804	2			N	-0-					103
05	58373	X	45466	-0-	-12907	-0-	45466	2			N	-0-					103
06	51120	X	45230	-0-	-5890	-0-	45230	2			N	-0-					103
07	46283	X	39933	-0-	-6350	-0-	39933	2			N	-0-					103
08	46283	X	46063	-0-	-220	-0-	46063	2			N	-0-					103
09	45240	X	42653	-0-	-2587	-0-	42653	2			N	-0-					103
10	46748	X	34609	-0-	-12139	-0-	34609	2			N	-0-					103
11	45240	X	30039	-0-	-15201	-0-	30039	2			N	-0-					103
12	46066	X	36709	-0-	-9357	-0-	36709	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 498,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	148769	X	128504	-0-	-20265	-0-	128504	2			N	-0-					185
02	132104	X	118653	-0-	-13451	-0-	118653	2			N	-0-					185
03	142166	X	108743	-0-	-33423	-0-	108743	2			N	-0-					185
04	131730	X	117193	-0-	-14537	-0-	117193	2			N	-0-					185
05	136121	X	121874	-0-	-14247	-0-	121874	2			N	-0-					185
06	127140	X	102405	-0-	-24735	-0-	102405	2			N	-0-					185
07	131378	X	99658	-0-	-31720	-0-	99658	2			N	-0-					185
08	121861	X	97227	-0-	-24634	-0-	97227	2			N	-0-					185
09	117930	X	84352	-0-	-33578	-0-	84352	2			N	-0-					185
10	121861	X	90428	-0-	-31433	-0-	90428	2			N	-0-					185
11	102420	X	76300	-0-	-26120	-0-	76300	2			N	-0-					185
12	99665	X	85526	-0-	-14139	-0-	85526	2			N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 1,230,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164858	X	147168	-0-	-17690	-0-	147168	2			N	-0-					48
02	145936	X	131199	-0-	-14737	-0-	131199	2			N	-0-					48
03	157294	X	122563	-0-	-34731	-0-	122563	2			N	-0-					48
04	149190	X	132074	-0-	-17116	-0-	132074	2			N	-0-					48
05	154163	X	137576	-0-	-16587	-0-	137576	2			N	-0-					48
06	142410	X	129298	-0-	-13112	-0-	129298	2			N	-0-					48
07	145266	X	125516	-0-	-19750	-0-	125516	2			N	-0-					48
08	137578	X	128704	-0-	-8874	-0-	128704	2			N	-0-					48
09	133140	X	120749	-0-	-12391	-0-	120749	2			N	-0-					48
10	137578	X	123003	-0-	-14575	-0-	123003	2			N	-0-					48
11	129300	X	105113	-0-	-24187	-0-	105112	2	1	9	N	1	1	8			48
12	128712	X	111243	-0-	-17469	-0-	111243	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,514,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2016 - P/A 09/08/16

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

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

01	3162	X	2911	-0-	-251	-0-	2911	2			N	-0-					10
02	2772	X	2689	-0-	-83	-0-	2689	2			N	-0-					10
03	3069	X	2532	-0-	-537	-0-	2532	2			N	-0-					10
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					10
05	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	2862	2			N	-0-					10
06	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					10
07	3038	N	2787	-0-	-251	-0-	2787	2			N	-0-					10
08	2852	N	2760	-0-	-92	-0-	2760	2			N	-0-					10
09	2820	N	2715	-0-	-105	-0-	2715	2			N	-0-					10
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					10
11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					10
*12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 33,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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	154101	X	134090	-0-	-20011	-0-	134090	2			N	-0-					160
02	138628	X	120613	-0-	-18015	-0-	120613	2			N	-0-					160
03	145700	X	111817	-0-	-33883	-0-	111817	2			N	-0-					160
04	141000	X	122941	-0-	-18059	-0-	122941	2			N	-0-					160
05	134788	X	118055	-0-	-16733	-0-	118055	2			N	-0-					160
06	129750	X	114717	-0-	-15033	-0-	114717	2			N	-0-					160
07	133548	X	117064	-0-	-16484	-0-	117064	2			N	-0-					160
08	127038	X	114444	-0-	-12594	-0-	114444	2			N	-0-					160
09	122940	X	108777	-0-	-14163	-0-	108777	2			N	-0-					160
10	118544	X	104534	-0-	-14010	-0-	104534	2			N	-0-					160
11	114720	X	99226	-0-	-15494	-0-	99226	2			N	-0-					160
12	117056	X	97766	-0-	-19290	-0-	97766	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 1,364,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2635	X	2325	-0-	-310	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2071	-0-	-225	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1928	-0-	-180	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	1853	-0-	-720	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1762	-0-	-158	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
*12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					6
02	1400	N	970	-0-	-430	-0-	970	2			N	-0-					6
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					6
04	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	1251	2			N	-0-					6
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					6
06	1380	N	1204	-0-	-176	-0-	1204	2			N	-0-					6
07	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	1039	2			N	-0-					6
08	1550	N	761	-0-	-789	-0-	761	2			N	-0-					6
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					6
10	1054	N	805	-0-	-249	-0-	805	2			N	-0-					6
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					6
*12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 14,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					50
02	280	N	179	-0-	-101	-0-	179	2			N	-0-					50
03	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					50
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					50
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					50
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	69	2			N	-0-					50
07	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	2			N	-0-					50
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					50
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					50
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					50
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					50
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	2	10	9	N	9					109
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					109
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					109
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					109
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					109
06	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			N	-0-					109
07	403	N	246	-0-	-157	-0-	246	2			N	-0-					109
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					109
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					109
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					109
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					109
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 2,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004

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

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

SAXET OPERATING CO.,INC. 749525
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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

01	16492	X	14845	-0-	-1647	-0-	433	1	14412	2	N	-0-					-0-
02	13860	X	12593	-0-	-1267	-0-	357	1	12236	2	N	-0-					-0-
03	15345	X	14377	-0-	-968	-0-	410	1	13964	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	14850	X	13818	-0-	-1032	-0-	409	1	13407	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	14849	X	14125	-0-	-724	-0-	423	1	13696	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	14370	X	13642	-0-	-728	-0-	412	1	13228	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	14384	X	14063	-0-	-321	-0-	326	1	13737	2	N	-0-					-0-
08	14384	X	13820	-0-	-564	-0-	321	1	13499	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	13200	-0-	-630	-0-	303	1	12897	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	11801	-0-	-2335	-0-	506	1	11295	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	13290	-0-	-360	-0-	481	1	12809	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	13269	-0-	-805	-0-	462	1	12807	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 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
03	SHUT IN		1552	-0-	1552	1552	111	1	1441	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		825	-0-	825	2377	66	1	759	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		277	-0-	277	2654	23	1	254	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		75	-0-	75	2729	5	1	70	2	N	-0-					-0-
07	2794	X	65	-0-	-2729	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
08	1395	X	139	-0-	-1256	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	20	-0-	-1330	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	27	-0-	-1368	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	15	-0-	-1335	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 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	51770	X	3189	-0-	-48581	-0-	189	1	3000	2	N	-0-					-0-
02	46760	X	2198	-0-	-44562	-0-	141	1	2057	2	N	-0-					-0-
03	51770	X	2037	-0-	-49733	-0-	146	1	1891	2	N	-0-					-0-
04	50100	X	1444	-0-	-48656	-0-	116	1	1328	2	N	-0-					-0-
05	51770	X	1717	-0-	-50053	-0-	141	1	1573	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	50100	X	1566	-0-	-48534	-0-	109	1	1456	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	51770	X	1404	-0-	-50366	-0-	91	1	1313	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1250	-0-	-796	-0-	78	1	1172	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	701	-0-	-949	-0-	40	1	661	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	1118	-0-	-587	-0-	59	1	1059	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	611	-0-	-949	-0-	34	1	577	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	780	-0-	-615	-0-	43	1	737	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
07	SHUT IN		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		21	-0-	21	23	21	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		9	-0-	9	32	9	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		28	-0-	28	60	1	1	27	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN		62	-0-	62	122	2	1	60	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN		10	-0-	10	132	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 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	558	N	229	-0-	-329	-0-	3	1	226	2	Y	-0-					28
02	392	N	261	-0-	-131	-0-	4	1	257	2	Y	-0-					28
03	372	N	186	-0-	-186	-0-	3	1	183	2	Y	-0-					28
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	Y	-0-					28
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	3	1	226	2	Y	-0-					28
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					28
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	2	Y	-0-					28
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					28
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192	2	Y	-0-					28
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	5	1	264	2	Y	-0-					28
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	2	Y	-0-					28
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2883	X	2164	-0-	-719	-0-	27	1	2137	2	Y	-0-			25
02	2800	N	3063	-0-	263	263	48	1	3015	2	Y	-0-			25
03	2506	N	2243	-0-	-263	-0-	36	1	2207	2	Y	-0-			25
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	33	1	2442	2	Y	-0-			25
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	42	1	2727	2	Y	-0-			25
06	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	36	1	1975	2	Y	-0-			25
07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	53	1	2667	2	Y	-0-			25
08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	52	1	2363	2	Y	-0-			25
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	44	1	2504	2	Y	-0-			25
10	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	34	1	1708	2	Y	-0-			25
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	47	1	2452	2	Y	-0-			25
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: 26,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
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	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-			-0-
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-			-0-
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-			-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-			-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-			-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-			-0-
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-			-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-			-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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	254541	X	245585	-0-	-8956	-0-	245585	2			N	-0-			-0-
02	220221	X	220221	-0-	-0-	-0-	220221	2			N	-0-			-0-
03	240945	X	240945	-0-	-0-	-0-	240945	2			N	-0-			-0-
04	231314	X	231314	-0-	-0-	-0-	231314	2			N	-0-			-0-
05	234351	X	234351	-0-	-0-	-0-	234351	2			N	-0-			-0-
06	237660	X	227247	-0-	-10413	-0-	227247	2			N	-0-			-0-
07	243815	X	232905	-0-	-10910	-0-	232905	2			N	-0-			-0-
08	240932	X	231523	-0-	-9409	-0-	231523	2			N	-0-			-0-
09	231300	X	222342	-0-	-8958	-0-	222342	2			N	-0-			-0-
10	234825	X	233242	-0-	-1583	-0-	233242	2			N	-0-			-0-
*11	227250	X	217924	-0-	-9326	-0-	217924	2			N	-0-			-0-
12	232903	X	NO RPT	-0-	-232903	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,537,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2182	-0-	-856	-0-	200	1	1982	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4519	-0-	4519	4519	358	1	4161	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6046	-0-	6046	10565	546	1	5500	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3136	-0-	3136	13701	250	1	2886	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2949	-0-	2949	16650	252	1	2697	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2811	-0-	2811	19461	237	1	2574	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2815	-0-	2815	22276	254	1	2561	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1821	-0-	1821	24097	168	1	1653	2	Y	-0-					-0-
09	27321	X	3224	-0-	-24097	-0-	190	1	3034	2	Y	-0-					-0-
10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	185	1	2629	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2320	-0-	-500	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,637 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	3100	X	2245	-0-	-855	-0-	205	1	2040	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2053	-0-	2053	2053	163	1	1890	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1310	-0-	1310	3363	118	1	1192	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2528	-0-	2528	5891	201	1	2327	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1898	-0-	1898	7789	162	1	1736	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1673	-0-	1673	9462	141	1	1532	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2738	-0-	2738	12200	247	1	2491	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3120	-0-	3120	15320	287	1	2833	2	Y	-0-					-0-
09	19484	X	4164	-0-	-15320	-0-	246	1	3918	2	Y	-0-					-0-
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	265	1	3760	2	Y	-0-					-0-
*11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	329	1	3264	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2605	-0-	2605	2605	206	1	2399	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2285	-0-	2285	4890	206	1	2079	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1471	-0-	1471	6361	117	1	1354	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2794	-0-	2794	9155	239	1	2555	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5334	-0-	5334	14489	450	1	4884	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3692	-0-	3692	18181	333	1	3359	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3417	-0-	3417	21598	315	1	3102	2	Y	-0-					-0-
09	25116	X	3518	-0-	-21598	-0-	208	1	3310	2	Y	-0-					-0-
10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	174	1	2471	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	3172	-0-	-2168	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BLAIR, JOHN WELL #: 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	317	X	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		231	-0-	231	231	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		358	-0-	358	589	32	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		508	-0-	508	1097	40	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		389	-0-	389	1486	33	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		572	-0-	572	2058	48	1	524	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		356	-0-	356	2414	32	1	324	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		344	-0-	344	2758	32	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	452	-0-	-2758	-0-	27	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	399	X	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	570	X	333	-0-	-237	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,259 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	5363	X	2507	-0-	-2856	-0-	229	1	2278	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3739	-0-	3739	3739	296	1	3443	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3508	-0-	3508	7247	317	1	3191	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2969	-0-	2969	10216	236	1	2733	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5378	-0-	5378	15594	460	1	4918	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4574	-0-	4574	20168	386	1	4188	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2360	-0-	2360	22528	213	1	2147	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3168	-0-	3168	25696	292	1	2876	2	Y	-0-					-0-
09	27171	X	1475	-0-	-25696	-0-	87	1	1388	2	Y	-0-					-0-
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	201	1	2849	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	1751	-0-	-2809	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1451	-0-	-161	-0-	133	1	1318	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1378	-0-	1378	1378	109	1	1269	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1422	-0-	1422	2800	128	1	1294	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1979	-0-	1979	4779	157	1	1822	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1755	-0-	1755	6534	150	1	1605	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1534	-0-	1534	8068	129	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1612	-0-	1612	9680	145	1	1467	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1098	-0-	1098	10778	101	1	997	2	Y	-0-					-0-
09	12416	X	1638	-0-	-10778	-0-	97	1	1541	2	Y	-0-					-0-
10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	103	1	1463	2	Y	-0-					-0-
11	1530	X	1305	-0-	-225	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	241	1	2391	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3172	-0-	3172	3172	251	1	2921	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2334	-0-	2334	5506	211	1	2123	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5867	-0-	5867	11373	467	1	5400	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4445	-0-	4445	15818	380	1	4065	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3982	-0-	3982	19800	336	1	3646	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3738	-0-	3738	23538	337	1	3401	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2583	-0-	2583	26121	238	1	2345	2	Y	-0-					-0-
09	30184	X	4063	-0-	-26121	-0-	240	1	3823	2	Y	-0-					-0-
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	248	1	3516	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3150	-0-	-840	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 32 RRCID -> 235832 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11268 - 12308

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	977	-0-	-604	-0-	89	1	888	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		884	-0-	884	884	70	1	814	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		931	-0-	931	1815	84	1	847	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1153	-0-	1153	2968	92	1	1061	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1226	-0-	1226	4194	105	1	1121	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1169	-0-	1169	5363	99	1	1070	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1168	-0-	1168	6531	105	1	1063	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		779	-0-	779	7310	72	1	707	2	Y	-0-					-0-
09	8741	X	1431	-0-	-7310	-0-	84	1	1347	2	Y	-0-					-0-
10	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	67	1	954	2	Y	-0-					-0-
11	1170	X	907	-0-	-263	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	5305	-0-	-430	-0-	485	1	4820	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4635	-0-	4635	4635	367	1	4268	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4067	-0-	4067	8702	367	1	3700	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5177	-0-	5177	13879	412	1	4765	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	5339	-0-	5339	19218	457	1	4882	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	5195	-0-	5195	24413	438	1	4757	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4579	-0-	4579	28992	413	1	4166	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3033	-0-	3033	32025	279	1	2754	2	Y	-0-			-0-
09	35403 X	3378	-0-	-32025	-0-	199	1	3179	2	Y	-0-			-0-
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	218	1	3096	2	Y	-0-			-0-
11	5190 X	2849	-0-	-2341	-0-	2849	2			Y	-0-			-0-
12	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1929	-0-	-675	-0-	176	1	1753	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2581	-0-	2581	2581	204	1	2377	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1181	-0-	1181	3762	107	1	1074	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3503	-0-	3503	7265	279	1	3224	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3147	-0-	3147	10412	269	1	2878	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1966	-0-	1966	12378	166	1	1800	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		807	-0-	807	13185	73	1	734	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		839	-0-	839	14024	77	1	762	2	Y	-0-					-0-
09	15380	X	1356	-0-	-14024	-0-	80	1	1276	2	Y	-0-					-0-
10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	210	1	2982	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1699	-0-	-281	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	205	1	2032	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4602	-0-	4602	4602	365	1	4237	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3024	-0-	3024	7626	273	1	2751	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3725	-0-	3725	11351	296	1	3429	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3183	-0-	3183	14534	272	1	2911	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3121	-0-	3121	17655	263	1	2858	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2396	-0-	2396	20051	216	1	2180	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1837	-0-	1837	21888	169	1	1668	2	Y	-0-					-0-
09	24137	X	2249	-0-	-21888	-0-	133	1	2116	2	Y	-0-					-0-
10	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	129	1	1830	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	1612	-0-	-1508	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	504	1	5005	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4896	-0-	4896	4896	388	1	4508	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3190	-0-	3190	8086	288	1	2902	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6733	-0-	6733	14819	536	1	6197	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5091	-0-	5091	19910	435	1	4656	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5317	-0-	5317	25227	449	1	4868	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5001	-0-	5001	30228	451	1	4550	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3577	-0-	3577	33805	329	1	3248	2	Y	-0-					-0-
09	39850	X	6045	-0-	-33805	-0-	357	1	5688	2	Y	-0-					-0-
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	386	1	5475	2	Y	-0-					-0-
11	5310	X	4636	-0-	-674	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BLAIR, JOHN WELL #: 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	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	425	1	4222	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4278	-0-	4278	4278	339	1	3939	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3902	-0-	3902	8180	352	1	3550	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4638	-0-	4638	12818	369	1	4269	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		5001	-0-	5001	17819	428	1	4573	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5937	-0-	5937	23756	501	1	5436	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6149	-0-	6149	29905	554	1	5595	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3737	-0-	3737	33642	344	1	3393	2	Y	-0-			-0-
09	38323	X	4681	-0-	-33642	-0-	276	1	4405	2	Y	-0-			-0-
10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	276	1	3910	2	Y	-0-			-0-
11	5940	X	659	-0-	-5281	-0-	659	2			Y	-0-			-0-
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,815 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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	13		13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3205	-0-	105	1608	293	1	2912	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1317	-0-	1317	2925	104	1	1213	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1118	-0-	1118	4043	101	1	1017	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3091	-0-	3091	7134	246	1	2845	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1630	-0-	1630	8764	139	1	1491	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		961	-0-	961	9725	81	1	880	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2123	-0-	2123	11848	191	1	1932	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1520	-0-	1520	13368	140	1	1380	2	Y	-0-			-0-
09	16044	X	2676	-0-	-13368	-0-	158	1	2518	2	Y	-0-			-0-
10	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	170	1	2415	2	Y	-0-			-0-
*11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-			-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

01	5704	X	5675	-0-	-29	-0-	519	1	5156	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4921	-0-	4921	4921	390	1	4531	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4372	-0-	4372	9293	395	1	3977	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4922	-0-	4922	14215	392	1	4530	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		5540	-0-	5540	19755	474	1	5066	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4545	-0-	4545	24300	384	1	4161	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5018	-0-	5018	29318	452	1	4566	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3104	-0-	3104	32422	286	1	2818	2	Y	-0-			-0-
09	38954	X	6532	-0-	-32422	-0-	385	1	6147	2	Y	-0-			-0-
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	361	1	5126	2	Y	-0-			-0-
11	4560	X	3682	-0-	-878	-0-	3682	2			Y	-0-			-0-
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3286	X	3217	-0-	-69	-0-	294	1	2923	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2932	-0-	2932	2932	232	1	2700	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2463	-0-	2463	5395	222	1	2241	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3071	-0-	3071	8466	244	1	2827	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		3779	-0-	3779	12245	323	1	3456	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2939	-0-	2939	15184	248	1	2691	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		961	-0-	961	16145	87	1	874	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1827	-0-	1827	17972	168	1	1659	2	Y	-0-			-0-
09	20636	X	2664	-0-	-17972	-0-	157	1	2507	2	Y	-0-			-0-
10	673	X	673	-0-	-0-	-0-	44	1	629	2	Y	-0-			-0-
11	2940	X	1585	-0-	-1355	-0-	1585	2			Y	-0-			-0-
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BLAIR, JOHN "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	3627	X	2847	-0-	-780	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2744	-0-	2744	2744	2744	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2491	-0-	2491	5235	2491	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4704	-0-	4704	9939	4704	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2778	-0-	2778	12717	2778	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4060	-0-	4060	16777	4060	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4501	-0-	4501	21278	4501	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4587	-0-	4587	25865	4587	2			Y	-0-					-0-
09	29910	X	4045	-0-	-25865	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
10	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3249	-0-	-801	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,007 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	4960	X	4540	-0-	-420	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4008	-0-	4008	4008	4008	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2892	-0-	2892	6900	2892	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5202	-0-	5202	12102	5202	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3892	-0-	3892	15994	3892	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4184	-0-	4184	20178	4184	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4636	-0-	4636	24814	4636	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3775	-0-	3775	28589	3775	2			Y	-0-					-0-
09	33090	X	4501	-0-	-28589	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3483	-0-	-687	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1795	-0-	-1243	-0-	164	1	1631	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2384	-0-	2384	2384	189	1	2195	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1055	-0-	1055	3439	95	1	960	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1550	-0-	1550	4989	123	1	1427	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1387	-0-	1387	6376	119	1	1268	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1349	-0-	1349	7725	114	1	1235	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1425	-0-	1425	9150	128	1	1297	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		975	-0-	975	10125	90	1	885	2	Y	-0-					-0-
09	11570	X	1445	-0-	-10125	-0-	85	1	1360	2	Y	-0-					-0-
10	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	68	1	963	2	Y	-0-					-0-
11	1350	X	958	-0-	-392	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BLAIR, JOHN "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	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5424	-0-	5424	5424	5424	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4068	-0-	4068	9492	4068	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2205	-0-	2205	11697	2205	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		5262	-0-	5262	16959	5262	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3703	-0-	3703	20662	3703	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2073	-0-	2073	22735	2073	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2400	-0-	2400	25135	2400	2		Y	-0-			-0-
09	25276	X	141	-0-	-25135	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-				Y	-0-			-0-
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2		N	-0-			-0-
02	3332	X	2199	-0-	-1133	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
03	3689	X	1901	-0-	-1788	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
04	3570	X	1270	-0-	-2300	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
05	3689	X	1317	-0-	-2372	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
06	3570	X	1320	-0-	-2250	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
07	2449	X	964	-0-	-1485	-0-	964	2		N	-0-			-0-
08	1891	X	754	-0-	-1137	-0-	754	2		N	-0-			-0-
09	1320	X	622	-0-	-698	-0-	622	2		N	-0-			-0-
10	1364	X	762	-0-	-602	-0-	762	2		N	-0-			-0-
11	1320	X	602	-0-	-718	-0-	602	2		N	-0-			-0-
*12	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034

01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
02	2128	N	2001	-0-	-127	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
03	2356	N	2180	-0-	-176	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
04	2280	N	2040	-0-	-240	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
06	2100	N	2040	-0-	-60	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
07	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
08	2232	N	1889	-0-	-343	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
09	2040	N	1815	-0-	-225	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
10	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
11	1830	N	1443	-0-	-387	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
*12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,669 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 #: 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	2821	N	2532	-0-	-289	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2820	-0-	20	20	2820	2			N	-0-					-0-
03	2998	N	2978	-0-	-20	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2274	-0-	-186	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2433	-0-	-481	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2756	-0-	-64	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2596	-0-	-318	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2426	-0-	-334	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2346	-0-	-174	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2357	-0-	-154	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,775 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	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
*12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1227	-0-	-901	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	458	-0-	-1898	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	367	-0-	-1913	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	393	-0-	-971	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5242	-0-	2242	2242	5242	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5220	-0-	2120	4362	5220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 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	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
03	620	N	89	-0-	-531	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	630	N	30	-0-	-600	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	682	N	28	-0-	-654	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735

01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2		N	-0-			-0-
02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2		N	-0-			-0-
03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2		N	-0-			-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2		N	-0-			-0-
05	4960	X	2714	-0-	-2246	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
06	4800	X	3132	-0-	-1668	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
07	4960	X	2687	-0-	-2273	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
08	4960	X	2475	-0-	-2485	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
09	4800	X	2515	-0-	-2285	-0-	2515	2		N	-0-			-0-
10	3224	X	2165	-0-	-1059	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
11	3120	X	2664	-0-	-456	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
12	2697	X	2399	-0-	-298	-0-	2399	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
02	2072	N	158	-0-	-1914	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03	1333	N	211	-0-	-1122	-0-	211	2		N	-0-			-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
10	558	N	125	-0-	-433	-0-	125	2		N	-0-			-0-
11	1350	N	131	-0-	-1219	-0-	131	2		N	-0-			-0-
12	713	N	194	-0-	-519	-0-	194	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,222 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 #: 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	1829	X	1779	-0-	-50	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1613	-0-	-11	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,751 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	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	990	N	875	-0-	-115	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1100	-0-	-104	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8215	X	2300	-0-	-5915	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	2595	-0-	-3285	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	2863	-0-	-3647	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4363	-0-	-1877	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	4767	-0-	-1743	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6210	-0-	-300	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4434	-0-	-1866	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6474	-0-	-36	-0-	6474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,829 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	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2633	-0-	-2	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2599	-0-	-191	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2365	-0-	-425	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2369	-0-	-235	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2204	-0-	-376	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
*12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1128	-0-	-160	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,834 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 #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3065	-0-	-1151	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
02	2772	X	2043	-0-	-729	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
03	3069	X	1450	-0-	-1619	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
04	2970	X	1261	-0-	-1709	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
05	3069	X	1146	-0-	-1923	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
06	2970	X	1268	-0-	-1702	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
07	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	5568	-0-	2568	2568	5568	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	2981	-0-	-119	2449	2981	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	1405	-0-	-1595	854	1405	2		N	-0-			-0-
12	3069	X	1221	-0-	-1848	-0-	1221	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-			-0-
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2		N	-0-			-0-
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2		N	-0-			-0-
05	3875	X	3398	-0-	-477	-0-	3398	2		N	-0-			-0-
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2		N	-0-			-0-
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2		N	-0-			-0-
08	3875	X	3018	-0-	-857	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2		N	-0-			-0-
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2		N	-0-			-0-
11	3750	X	3287	-0-	-463	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
*12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5456	X	3994	-0-	-1462	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2		N	-0-			-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
05	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2		N	-0-			-0-
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2		N	-0-			-0-
07	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2		N	-0-			-0-
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2		N	-0-			-0-
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2		N	-0-			-0-
10	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2		N	-0-			-0-
11	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2		N	-0-			-0-
*12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,269 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 #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3330	-0-		230	230	3330	2			N	-0-					-0-
02	3090	X	2860	-0-		-230	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3000	-0-		-348	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2948	-0-		-292	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	3679	X	3679	-0-		-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4230	-0-		-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	4157	X	4157	-0-		-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
08	4034	X	4034	-0-		-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2732	-0-		-508	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2947	-0-		-401	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2737	-0-		-503	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3059	-0-		-289	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,713 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. GAS LIFT	(I) (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	3793	-0-		-1818	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2920	-0-		-972	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3256	-0-		-1053	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2941	-0-		-1229	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2911	-0-		-1057	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3257	-0-		-403	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
07	3736	X	3736	-0-		-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2962	-0-		-293	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2280	-0-		-990	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
10	5027	X	5027	-0-		-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5910	-0-		-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3460	-0-		-291	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4595	-0-		-396	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
02	3909	X	3909	-0-		-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3985	-0-		-107	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
04	5253	X	5253	-0-		-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
05	4925	X	4925	-0-		-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
06	4685	X	4685	-0-		-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
07	4722	X	4722	-0-		-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	4672	X	4672	-0-		-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3877	-0-		-83	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4003	-0-		-89	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
11	4431	X	4431	-0-		-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3555	-0-		-537	-0-	3555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,612 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 #: 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	2542	X	1378	-0-	-1164	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-			-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
08	1333	N	811	-0-	-522	-0-	811	2		N	-0-			-0-
09	1290	N	373	-0-	-917	-0-	373	2		N	-0-			-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	6421	-0-	3421	3421	6421	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	4804	-0-	1704	5125	4804	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,791 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	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2		N	-0-			-0-
02	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2		N	-0-			-0-
03	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2		N	-0-			-0-
04	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2		N	-0-			-0-
05	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2		N	-0-			-0-
06	7140	X	6738	-0-	-402	-0-	6738	2		N	-0-			-0-
07	7378	X	6382	-0-	-996	-0-	6382	2		N	-0-			-0-
08	7378	X	6023	-0-	-1355	-0-	6023	2		N	-0-			-0-
09	7140	X	5585	-0-	-1555	-0-	5585	2		N	-0-			-0-
10	7378	X	5718	-0-	-1660	-0-	5718	2		N	-0-			-0-
11	6750	X	6376	-0-	-374	-0-	6376	2		N	-0-			-0-
*12	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5845	-0-	-634	-0-	5845	2		N	-0-			-0-
02	5880	X	5829	-0-	-51	-0-	5829	2		N	-0-			-0-
03	6510	X	6153	-0-	-357	-0-	6153	2		N	-0-			-0-
04	6300	X	4744	-0-	-1556	-0-	4744	2		N	-0-			-0-
05	6448	X	5977	-0-	-471	-0-	5977	2		N	-0-			-0-
06	6240	X	5784	-0-	-456	-0-	5784	2		N	-0-			-0-
07	6448	X	5731	-0-	-717	-0-	5731	2		N	-0-			-0-
08	6138	X	5661	-0-	-477	-0-	5661	2		N	-0-			-0-
09	5790	X	5070	-0-	-720	-0-	5070	2		N	-0-			-0-
10	5983	X	5515	-0-	-468	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
11	5790	X	2834	-0-	-2956	-0-	2834	2		N	-0-			-0-
12	5735	X	4626	-0-	-1109	-0-	4626	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2635	X	2527	-0-	-108	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2251	-0-	-260	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2156	-0-	-262	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2011	-0-	-345	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2403	-0-	-27	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
*12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,691 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	4929	X	3407	-0-	-1522	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2538	-0-	-1102	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3182	-0-	-848	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2466	-0-	-1344	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	1654	-0-	-2283	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2717	-0-	-476	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2189	-0-	-1004	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2712	-0-	-678	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2082	-0-	-1421	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2154	-0-	-1236	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
*12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2354	-0-	-76	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
*12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,461 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 #: 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	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	842	-0-	-243	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	898	-0-	-152	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	901	-0-	-184	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,814 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	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7558	-0-	-338	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8161	-0-	-581	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7727	-0-	-733	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8008	-0-	-734	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7901	-0-	-499	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7953	-0-	-417	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6951	-0-	-1202	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7478	-0-	-412	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7541	-0-	-612	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7430	-0-	-460	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7766	-0-	-201	-0-	7766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5859	X	4994	-0-	-865	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4332	-0-	-204	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4692	-0-	-168	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4611	-0-	-411	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4804	-0-	-56	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4480	-0-	-542	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4822	-0-	-200	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4642	-0-	-158	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4707	-0-	-253	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4157	-0-	-643	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4094	-0-	-742	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,509 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	2604	X	1781	-0-	-823	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1434	-0-	-638	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1863	-0-	-431	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1570	-0-	-230	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1351	-0-	-354	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1139	-0-	-566	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3633	-0-	-521	-0-	3633	2		N	-0-			-0-
02	3332	X	2998	-0-	-334	-0-	2998	2		N	-0-			-0-
03	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
04	3570	X	3359	-0-	-211	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
05	3627	X	3226	-0-	-401	-0-	3226	2		N	-0-			-0-
06	3510	X	3199	-0-	-311	-0-	3199	2		N	-0-			-0-
07	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
08	3565	X	2827	-0-	-738	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
09	3360	X	2209	-0-	-1151	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
10	3317	X	3256	-0-	-61	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2		N	-0-			-0-
12	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	3090	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2		N	-0-			-0-
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2		N	-0-			-0-
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2		N	-0-			-0-
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2		N	-0-			-0-
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2		N	-0-			-0-
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2		N	-0-			-0-
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2		N	-0-			-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		N	-0-			-0-
10	3968	X	3863	-0-	-105	-0-	3863	2		N	-0-			-0-
11	3840	X	2351	-0-	-1489	-0-	2351	2		N	-0-			-0-
12	3968	X	3102	-0-	-866	-0-	3102	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	624	2		N	-0-			-0-
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2		N	-0-			-0-
04	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	2		N	-0-			-0-
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2		N	-0-			-0-
06	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	2		N	-0-			-0-
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2		N	-0-			-0-
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2		N	-0-			-0-
09	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	2		N	-0-			-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2		N	-0-			-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,358 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 #: 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	3534	X	3067	-0-	-467	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
02	3528	X	2483	-0-	-1045	-0-	2483	2		N	-0-			-0-
03	3906	X	3114	-0-	-792	-0-	3114	2		N	-0-			-0-
04	3780	X	3273	-0-	-507	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
05	3906	X	2993	-0-	-913	-0-	2993	2		N	-0-			-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2		N	-0-			-0-
07	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	3365	2		N	-0-			-0-
08	3379	X	3328	-0-	-51	-0-	3328	2		N	-0-			-0-
09	3270	X	3177	-0-	-93	-0-	3177	2		N	-0-			-0-
10	3379	X	2660	-0-	-719	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
11	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	3047	2		N	-0-			-0-
12	3379	X	3181	-0-	-198	-0-	3181	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3486	X	3030	-0-	-456	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		N	-0-			-0-
04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		N	-0-			-0-
08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
10	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
11	2130	N	1796	-0-	-334	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
12	2201	N	1634	-0-	-567	-0-	1634	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	38	-0-	-985	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	1820	X	29	-0-	-1791	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
07	372	N	22	-0-	-350	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
09	1350	N	1022	-0-	-328	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
11	2130	N	713	-0-	-1417	-0-	713	2		N	-0-			-0-
12	1054	N	44	-0-	-1010	-0-	44	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2		N	-0-			-0-
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2		N	-0-			-0-
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2		N	-0-			-0-
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2		N	-0-			-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2		N	-0-			-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,417 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	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
07	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
08	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
10	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
11	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
12	1550	N	1215	-0-	-335	-0-	1215	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	732	-0-	-388	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1138	-0-	-319	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	996	-0-	-264	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,859 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	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5778	-0-	-462	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5587	-0-	-861	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	9	-0-	-6231	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
09	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4037	-0-	-1543	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
*12	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3993	-0-	-403	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4495	-0-	-372	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4349	-0-	-361	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4213	-0-	-437	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4206	-0-	-144	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4248	-0-	-247	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3621	-0-	-874	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3559	-0-	-791	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3721	-0-	-619	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3644	-0-	-556	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4153	-0-	-94	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,711 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 #: 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	4743	X	4391	-0-	-352	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4100	-0-	-10	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4207	-0-	-40	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3844	-0-	-266	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3510	-0-	-737	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	4101	-0-	-9	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
11	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3966	-0-	-281	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,243 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	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	5020	-0-	-2008	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7053	-0-	-728	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
04	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	4103	-0-	-3151	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
06	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
07	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6265	-0-	-1547	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7321	-0-	-239	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	5600	-0-	-2212	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6081	-0-	-1479	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6727	-0-	-1085	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
02	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	2971	-0-	-2020	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	2301	-0-	-2721	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4760	-0-	-100	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5102	-0-	-13	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4195	-0-	-920	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3711	-0-	-1239	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	1707	-0-	-3408	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	1341	-0-	-3609	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4152	-0-	-963	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,834 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 #: 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	3441	X	3179	-0-	-262	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2590	-0-	-1409	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2679	-0-	-1191	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2814	-0-	-1185	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2815	-0-	-1184	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2654	-0-	-1216	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2451	-0-	-279	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2386	-0-	-435	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,957 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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2288	-0-	-8	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2336	-0-	-94	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2305	-0-	-35	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2228	-0-	-190	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4092	X	4030	-0-	-62	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3631	-0-	-269	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3700	-0-	-200	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2905	-0-	-1125	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2561	-0-	-1469	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2004	-0-	-1896	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	2268	-0-	-1762	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2174	-0-	-1516	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
*12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912

01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	330	N	50	-0-	-280	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	372	N	25	-0-	-347	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,429 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 #: 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	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3136	-0-	36	36	3136	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3030	-0-	30	66	3030	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3133	-0-	33	99	3133	2			N	-0-					-0-
06	2837	X	2738	-0-	-99	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2777	-0-	-13	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
*12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1684	-0-	-108	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1784	-0-	-136	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2206	-0-	-146	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2558	-0-	-82	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3638	-0-	638	638	3638	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2610	-0-	-490	148	2610	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3372	-0-	272	420	3372	2			N	-0-					-0-
09	3895	X	3475	-0-	-420	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1746	-0-	-894	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
*12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1922	X	457	-0-	-1465	-0-	457	2		N	-0-			-0-
02	448	N	381	-0-	-67	-0-	381	2		N	-0-			-0-
03	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2		N	-0-			-0-
04	450	N	290	-0-	-160	-0-	290	2		N	-0-			-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
06	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2		N	-0-			-0-
09	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	2		N	-0-			-0-
10	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	2		N	-0-			-0-
11	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2		N	-0-			-0-
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,214 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	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
03	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
04	2250	X	2040	-0-	-210	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
05	2325	X	1610	-0-	-715	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
06	2250	N	1841	-0-	-409	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
10	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-			-0-
12	2325	N	2141	-0-	-184	-0-	2141	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2		N	-0-			-0-
02	6188	X	5072	-0-	-1116	-0-	5072	2		N	-0-			-0-
03	6851	X	4785	-0-	-2066	-0-	4785	2		N	-0-			-0-
04	6630	X	4687	-0-	-1943	-0-	4687	2		N	-0-			-0-
05	5611	X	4076	-0-	-1535	-0-	4076	2		N	-0-			-0-
06	5430	X	3690	-0-	-1740	-0-	3690	2		N	-0-			-0-
07	5611	X	5478	-0-	-133	-0-	5478	2		N	-0-			-0-
08	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2		N	-0-			-0-
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2		N	-0-			-0-
10	5487	X	5253	-0-	-234	-0-	5253	2		N	-0-			-0-
11	5310	X	4709	-0-	-601	-0-	4709	2		N	-0-			-0-
12	5487	X	4407	-0-	-1080	-0-	4407	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,065 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 #: 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	3689	X	2457	-0-	-1232	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
02	3136	X	2196	-0-	-940	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
03	3472	X	2142	-0-	-1330	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
04	3240	X	1654	-0-	-1586	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
05	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2		N	-0-			-0-
06	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2		N	-0-			-0-
07	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2		N	-0-			-0-
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2		N	-0-			-0-
09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2		N	-0-			-0-
10	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2		N	-0-			-0-
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2		N	-0-			-0-
*12	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,040 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	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
02	2520	X	1994	-0-	-526	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
03	2759	N	2362	-0-	-397	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
06	2280	N	1751	-0-	-529	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
10	2294	N	1919	-0-	-375	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
11	2400	N	2322	-0-	-78	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
*12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4016	-0-	-510	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
02	3332	X	3244	-0-	-88	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2		N	-0-			-0-
04	3570	X	3360	-0-	-210	-0-	3360	2		N	-0-			-0-
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		N	-0-			-0-
07	3689	X	3575	-0-	-114	-0-	3575	2		N	-0-			-0-
08	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	3477	2		N	-0-			-0-
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2		N	-0-			-0-
10	3689	X	3416	-0-	-273	-0-	3416	2		N	-0-			-0-
11	3570	X	2857	-0-	-713	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
12	3689	X	3067	-0-	-622	-0-	3067	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,204 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 #: 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	5239	X	4770	-0-	-469	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	4646	-0-	-1710	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5808	-0-	-1229	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6206	-0-	-604	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6420	-0-	-617	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
06	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6386	-0-	-31	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
08	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
09	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6424	-0-	-24	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6312	-0-	-138	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6218	-0-	-447	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,533 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	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4079	-0-	-181	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4392	-0-	-41	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4054	-0-	-236	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3979	-0-	-454	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4048	-0-	-212	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3567	-0-	-835	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4035	-0-	-75	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4129	-0-	-118	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	967	-0-	-366	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	849	-0-	-299	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	903	-0-	-306	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
07	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	193	-0-	-1037	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	7	-0-	-1264	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	170	-0-	-1060	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5054	-0-	1954	1954	5054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,327 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 #: 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	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	601	-0-	-205	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2594	-0-	-165	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2482	-0-	-188	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2649	-0-	-110	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2405	-0-	-230	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2225	-0-	-295	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2003	-0-	-663	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,723 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 #: 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	682	N	459	-0-	-223	-0-	459	2		N	-0-			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	13477	-0-	10377	10377	13477	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	6753	-0-	3753	14130	6753	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	4363	-0-	1263	15393	4363	2		N	-0-			-0-
11	21704	X	6311	-0-	-15393	-0-	6311	2		N	-0-			-0-
*12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,677 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	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
02	2800	X	1956	-0-	-844	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
03	3100	X	2206	-0-	-894	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
04	3000	X	1919	-0-	-1081	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
05	2263	X	1471	-0-	-792	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
09	2700	N	1750	-0-	-950	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
10	2480	N	1676	-0-	-804	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
11	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
02	2744	X	1622	-0-	-1122	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
03	3038	X	1414	-0-	-1624	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
04	2940	X	2119	-0-	-821	-0-	2119	2		N	-0-			-0-
05	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	3295	-0-	195	195	3295	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	3312	-0-	212	407	3312	2		N	-0-			-0-
09	3250	X	2843	-0-	-407	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
10	3038	X	2742	-0-	-296	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
11	2940	X	2348	-0-	-592	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
12	3038	X	2199	-0-	-839	-0-	2199	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,239 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 #: 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,254 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	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
*12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	833	-0-	-567	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1131	-0-	-159	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	877	-0-	-353	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	943	-0-	-204	-0-	943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,134 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 #: 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	3658	X	3604	-0-	-54	-0-	3604	2		N	-0-			-0-
02	2408	X	2125	-0-	-283	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
03	2666	X	1407	-0-	-1259	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
04	2580	X	1094	-0-	-1486	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
05	2666	X	842	-0-	-1824	-0-	842	2		N	-0-			-0-
06	2580	X	575	-0-	-2005	-0-	575	2		N	-0-			-0-
07	2356	X	835	-0-	-1521	-0-	835	2		N	-0-			-0-
08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
09	1080	X	823	-0-	-257	-0-	823	2		N	-0-			-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
11	2370	N	191	-0-	-2179	-0-	191	2		N	-0-			-0-
12	837	N	441	-0-	-396	-0-	441	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6431	-0-	-265	-0-	6431	2		N	-0-			-0-
02	6552	X	5515	-0-	-1037	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
03	7254	X	5252	-0-	-2002	-0-	5252	2		N	-0-			-0-
04	7020	X	5653	-0-	-1367	-0-	5653	2		N	-0-			-0-
05	7254	X	6161	-0-	-1093	-0-	6161	2		N	-0-			-0-
06	6210	X	5817	-0-	-393	-0-	5817	2		N	-0-			-0-
07	6107	X	5720	-0-	-387	-0-	5720	2		N	-0-			-0-
08	6169	X	5937	-0-	-232	-0-	5937	2		N	-0-			-0-
09	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2		N	-0-			-0-
10	6169	X	5568	-0-	-601	-0-	5568	2		N	-0-			-0-
11	5820	X	5628	-0-	-192	-0-	5628	2		N	-0-			-0-
12	6231	X	5311	-0-	-920	-0-	5311	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2		N	-0-			-0-
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2		N	-0-			-0-
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-			-0-
04	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2		N	-0-			-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2		N	-0-			-0-
07	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2		N	-0-			-0-
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2		N	-0-			-0-
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2		N	-0-			-0-
10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2		N	-0-			-0-
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2		N	-0-			-0-
*12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,672 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 #: 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	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	2082	-0-	-3070	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	6	-0-	-5698	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	1334	-0-	-4186	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4713	-0-	-87	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	374	-0-	-1920	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4350	-0-	-1170	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4459	-0-	-1245	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4823	-0-	-697	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4849	-0-	-855	-0-	4849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4286	-0-	-166	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
07	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
08	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4650	-0-	-120	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4699	-0-	-230	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1334	-0-	-371	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	969	-0-	-1747	-0-	969	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	834	-0-	-2173	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	1064	-0-	-1846	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1725	-0-	-1282	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3148	-0-	48	48	3148	2			N	-0-					-0-
08	2990	N	2942	-0-	-48	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
09	2910	N	2214	-0-	-696	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1519	-0-	-1488	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
*12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,435 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 #: 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	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,346 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	3100	N	6046	-0-	2946	5423	6046	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4464	-0-	1664	7087	4464	2			N	-0-					-0-
03	11513	X	4426	-0-	-7087	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
*12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
*12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	285	-0-	-118	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	279	N	55	-0-	-224	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4793	-0-	1693	1693	4793	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4746	-0-	1746	3439	4746	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4403	-0-	1303	4742	4403	2			N	-0-					-0-
08	8515	X	3773	-0-	-4742	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
11	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
*12	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,477 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	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
02	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	3835	-0-	-3512	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
05	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
06	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
07	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7083	-0-	-264	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	2015	-0-	-5095	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6837	-0-	-273	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6434	-0-	-913	-0-	6434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3683	-0-	-99	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3539	-0-	-121	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3743	-0-	-39	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3220	-0-	-410	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3177	-0-	-605	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,748 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 #: 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	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	1263	-0-	-2461	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	1285	-0-	-2838	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2683	-0-	-1277	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	928	-0-	-2265	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2603	-0-	-487	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2537	-0-	-222	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2429	-0-	-241	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2471	-0-	-350	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2397	-0-	-333	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2613	-0-	-208	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,216 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	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
02	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
03	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
04	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
05	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
06	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
07	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
08	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
*12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	899	-0-	-949	-0-	899	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	970	-0-	-1076	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	917	-0-	-253	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	763	-0-	-1221	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	780	N	570	-0-	-210	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	837	N	569	-0-	-268	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	750	N	572	-0-	-178	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,642 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 #: 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	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3299	-0-	-229	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3070	-0-	-836	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3744	-0-	-162	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2797	-0-	-983	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
*12	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,596 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	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3633	-0-	-399	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4460	-0-	-4	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3907	-0-	-557	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4250	-0-	-214	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4085	-0-	-235	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3703	-0-	-617	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4052	-0-	-412	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2219	-0-	-2369	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	1961	-0-	-1231	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
03	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
05	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
06	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
07	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
09	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
10	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
*12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2327	-0-	-613	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2128	-0-	-910	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	805	-0-	-2135	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2568	-0-	-470	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	461	-0-	-1879	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	1844	-0-	-1194	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,938 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	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4482	2	4	9	N	4					56
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					56
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					56
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					56
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					56
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					56
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4182	2	61	9	N	55					111
08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					111
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					111
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					111
11	3600	X	2823	-0-	-777	-0-	2823	2			N	-0-					111
12	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	3469	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 47,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2421	-0-	-729	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2290	-0-	-965	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	1995	-0-	-1260	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
*12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,848 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 #: 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	3069	X	1210	-0-	-1859	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	1091	-0-	-4313	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	1162	-0-	-4821	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	840	-0-	-4950	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
06	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	6005	-0-	-102	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5389	-0-	-521	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5374	-0-	-733	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5193	-0-	-717	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	2613	-0-	-3494	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,267 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	5549	X	5515	-0-	-34	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5182	-0-	-26	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5539	-0-	-227	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4896	-0-	-654	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5701	-0-	-34	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4623	-0-	-927	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5676	-0-	-59	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4779	-0-	-925	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4435	-0-	-1085	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5192	-0-	-512	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4220	-0-	-1270	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4922	-0-	-751	-0-	4922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5834	-0-	-270	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6346	-0-	-412	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6094	-0-	-446	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6130	-0-	-628	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6135	-0-	-105	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6211	-0-	-237	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6119	-0-	-236	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5894	-0-	-256	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5648	-0-	-707	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5494	-0-	-656	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5949	-0-	-251	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1333	-0-	-372	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
10	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5216	-0-	2216	2216	5216	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7113	-0-	4013	6229	7113	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7378	-0-	4378	10607	7378	2			N	-0-					-0-
07	18518	X	7911	-0-	-10607	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
08	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
09	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
10	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
11	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1747	-0-	-299	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1960	-0-	-868	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2144	-0-	-987	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1972	-0-	-1058	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2324	-0-	-94	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2244	-0-	-81	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2107	-0-	-143	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2275	-0-	-50	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1893	-0-	-297	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1987	-0-	-276	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,515 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 #: 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	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	3030	-0-	30	30	3030	2		N	-0-			-0-
07	2127	N	2097	-0-	-30	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
08	2015	N	1206	-0-	-809	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
09	1950	X	1543	-0-	-407	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
10	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
11	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
*12	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,512 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2		N	-0-			-0-
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		N	-0-			-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2		N	-0-			-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
08	3100	X	2509	-0-	-591	-0-	2509	2		N	-0-			-0-
09	3000	X	730	-0-	-2270	-0-	730	2		N	-0-			-0-
10	3100	X	1225	-0-	-1875	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2		N	-0-			-0-
*12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,639 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 #: 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	2604	X	1831	-0-	-773	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
02	2912	X	1615	-0-	-1297	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
03	3224	X	1810	-0-	-1414	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
04	3030	X	1749	-0-	-1281	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
05	2170	X	1806	-0-	-364	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
06	1770	X	1666	-0-	-104	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
07	1798	X	1482	-0-	-316	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
08	1798	X	1474	-0-	-324	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
09	1740	X	1440	-0-	-300	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
10	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-			-0-
11	1680	X	1610	-0-	-70	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
*12	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,128 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	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		N	-0-			-0-
02	5740	X	3504	-0-	-2236	-0-	3504	2		N	-0-			-0-
03	6355	X	4294	-0-	-2061	-0-	4294	2		N	-0-			-0-
04	6150	X	3720	-0-	-2430	-0-	3720	2		N	-0-			-0-
05	4402	X	3608	-0-	-794	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2		N	-0-			-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2		N	-0-			-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2		N	-0-			-0-
09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
10	4898	X	4487	-0-	-411	-0-	4487	2		N	-0-			-0-
11	4740	X	3952	-0-	-788	-0-	3952	2		N	-0-			-0-
12	4898	X	4017	-0-	-881	-0-	4017	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-			-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	3106	-0-	106	106	3106	2		N	-0-			-0-
05	3015	N	2909	-0-	-106	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
08	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
12	1302	X	950	-0-	-352	-0-	950	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,238 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 #: 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	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
*12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,794 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	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3196	-0-	-360	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3485	-0-	-452	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2008	-0-	-1802	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3043	-0-	-708	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2337	-0-	-1293	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2653	-0-	-881	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3199	-0-	-273	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2503	-0-	-437	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	1487	-0-	-1706	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3884	-0-	-642	-0-	3884	2			N	-0-					25
02	4480	X	3758	-0-	-722	-0-	3758	2			N	-0-					25
03	4960	X	4050	-0-	-910	-0-	4050	2			N	-0-					25
04	4800	X	3146	-0-	-1654	-0-	3146	2			N	-0-					25
05	4154	X	3123	-0-	-1031	-0-	3123	2			N	-0-					25
06	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					25
07	4154	X	3882	-0-	-272	-0-	3882	2			N	-0-					25
08	4061	X	3834	-0-	-227	-0-	3834	2			N	-0-					25
09	4350	X	3926	-0-	-424	-0-	3876	2	50	9	N	45					70
10	4495	X	3207	-0-	-1288	-0-	3207	2			N	-0-					70
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					70
*12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 46,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3384	-0-	-1266	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4029	-0-	-621	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3342	-0-	-1158	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4491	-0-	-159	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3746	-0-	-754	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4638	-0-	-12	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	2865	-0-	-1785	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,634 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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	784	N	229	-0-	-555	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	840	N	673	-0-	-167	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	806	N	459	-0-	-347	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2928	-0-	-124	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2658	-0-	-721	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2368	-0-	-902	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2466	-0-	-804	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2255	-0-	-1000	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2200	-0-	-621	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2211	-0-	-519	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2604	-0-	-217	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
*12	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,611 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 #: 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	3100	N	6132	-0-	3032	3032	6132	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6416	-0-	3616	6648	6416	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4821	-0-	1721	8369	4821	2			N	-0-					-0-
04	8513	X	144	-0-	-8369	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2296	-0-	-184	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2317	-0-	-163	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
*12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,038 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	1798	X	1552	-0-	-246	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
*12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	163	-0-	-240	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 741 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 #: 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	155	X	34	-0-	-121	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	168	N	3	-0-	-165	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

01	2977	X	2202	-0-	-775	-0-	2202	2		N	-0-			-0-
02	3108	X	220	-0-	-2888	-0-	220	2		N	-0-			-0-
03	3441	X	601	-0-	-2840	-0-	601	2		N	-0-			-0-
04	3330	X	872	-0-	-2458	-0-	872	2		N	-0-			-0-
05	3193	X	540	-0-	-2653	-0-	540	2		N	-0-			-0-
06	2130	X	511	-0-	-1619	-0-	511	2		N	-0-			-0-
07	899	X	510	-0-	-389	-0-	510	2		N	-0-			-0-
08	899	X	529	-0-	-370	-0-	529	2		N	-0-			-0-
09	870	X	625	-0-	-245	-0-	625	2		N	-0-			-0-
10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
11	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
*12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-
02	840	N	173	-0-	-667	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
06	990	N	559	-0-	-431	-0-	559	2		N	-0-			-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		N	-0-			-0-
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
*12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,865 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 #: 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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1477	-0-	-7	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1384	-0-	-446	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1263	-0-	-207	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	954	-0-	-627	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1206	-0-	-344	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	108	-0-	-228	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3404	-0-	404	404	3404	2			N	-0-					-0-
07	759	N	355	-0-	-404	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*12	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,299 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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1206	-0-	-127	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	919	-0-	-161	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,788 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 #: 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	5456	X	4960	-0-	-496	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4396	-0-	-280	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4841	-0-	-336	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4647	-0-	-363	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4633	-0-	-451	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4574	-0-	-226	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3987	-0-	-880	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4233	-0-	-603	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3725	-0-	-925	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4182	-0-	-530	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3353	-0-	-1207	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3633	-0-	-614	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	332	-0-	-1208	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
*12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,242 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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	896	N	812	-0-	-84	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	990	N	856	-0-	-134	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	870	N	559	-0-	-311	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2263	-0-	-372	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2354	-0-	-2	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2209	-0-	-71	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2242	-0-	-207	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,757 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 #: 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	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
*12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,960 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	2976	X	1874	-0-	-1102	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1994	-0-	-16	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
09	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
*12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1142	-0-	-160	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1046	-0-	-74	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	879	-0-	-231	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	958	-0-	-122	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2077	X	1482	-0-	-595	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1164	-0-	-236	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	682	-0-	-758	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	788	-0-	-514	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	635	-0-	-415	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,861 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	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3677	-0-	-19	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3677	-0-	-415	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3857	-0-	-103	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3928	-0-	-164	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3713	-0-	-247	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3731	-0-	-330	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3940	-0-	-59	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3392	-0-	-478	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3886	-0-	-51	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3463	-0-	-347	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3531	-0-	-406	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
*12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,296 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 #: 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	364	N	286	-0-	-78	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,648 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	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4020	-0-	-712	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4352	-0-	-718	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5115	-0-	-124	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5170	-0-	-69	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4680	-0-	-559	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4749	-0-	-321	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5007	-0-	-232	-0-	5007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,352 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 #: 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	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2934	-0-	-445	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3068	-0-	-311	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3166	-0-	-104	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3036	-0-	-343	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,940 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	3658	X	3638	-0-	-20	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	1449	-0-	-1939	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2611	-0-	-1140	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3016	-0-	-614	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2916	-0-	-835	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3048	-0-	-222	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3021	-0-	-249	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3020	-0-	-173	-0-	3020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,429 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 #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	992	N	839	-0-	-153	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1900	-0-	-1231	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1729	-0-	-959	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2477	-0-	-406	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2630	-0-	-160	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
06	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2566	-0-	-162	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2345	-0-	-535	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2511	-0-	-465	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2491	-0-	-389	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
*12	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
03	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
04	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
05	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
06	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
07	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
08	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
10	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
11	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
*12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,700 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	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1790	-0-	-142	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
05	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
*12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,792 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 #: 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	1891	X	1753	-0-	-138	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1385	-0-	-155	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
11	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
*12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,310 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	1085	N	497	-0-	-588	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
*12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,269 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 #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3140	-0-	-611	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3399	-0-	-352	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2306	-0-	-1324	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2780	-0-	-971	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3197	-0-	-554	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3359	-0-	-271	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3018	-0-	-72	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2664	-0-	-808	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,221 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	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3659	-0-	-30	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3451	-0-	-119	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3433	-0-	-256	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3230	-0-	-340	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3299	-0-	-390	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2852	-0-	-806	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2720	-0-	-730	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2748	-0-	-693	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2383	-0-	-857	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2308	-0-	-978	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3362	-0-	-1195	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2709	-0-	-515	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
*12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,897 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 #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3112	-0-	-329	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2835	-0-	-105	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2867	-0-	-283	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2911	-0-	-119	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2496	-0-	-542	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2799	-0-	-111	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
*12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1553	-0-	-276	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1550	-0-	-190	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,448 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	3627	X	2678	-0-	-949	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2879	-0-	-97	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2756	-0-	-124	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2926	-0-	-50	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
08	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
*12	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2569	-0-	-175	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2829	-0-	-209	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2276	-0-	-664	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2562	-0-	-290	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2688	-0-	-164	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2784	-0-	-156	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
11	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
*12	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	13531	-0-	10431	10431	13531	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6201	-0-	3201	13632	6201	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6434	-0-	3334	16966	6434	2			N	-0-					-0-
06	22174	X	5208	-0-	-16966	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
09	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
10	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
*12	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,326 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	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
02	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3892	-0-	-200	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2363	-0-	-1597	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2061	-0-	-2031	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	182	-0-	-3778	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	1867	-0-	-2225	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2074	-0-	-1832	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
*12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,204 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 #: 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	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2289	-0-	-171	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
*12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2200	-0-	-124	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2413	-0-	-129	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2114	-0-	-316	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2090	-0-	-359	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1940	-0-	-400	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2121	-0-	-39	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
*12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,237 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	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	2			N	-0-					-0-
02	2610	N	2502	-0-	-108	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
06	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
*12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,456 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 #: 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	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					19
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					19
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					19
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					19
05	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	2177	2			N	-0-					19
06	2220	N	2005	-0-	-215	-0-	2005	2			N	-0-					19
07	2294	N	2165	-0-	-129	-0-	2165	2			N	-0-					19
08	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	2059	2			N	-0-					19
09	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	1952	2			N	-0-					19
10	3100	N	4427	-0-	1327	1327	4261	2	166	9	N	151					170
*11	3000	N	2977	-0-	-23	1304	2957	2	20	9	N	18	176	1			12
*12	3100	N	2573	-0-	-527	777	2573	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 29,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	3658	X	3156	-0-	-502	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2990	-0-	-174	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2820	-0-	-683	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2268	-0-	-1002	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2178	-0-	-1139	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2120	-0-	-1090	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2209	-0-	-1108	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2045	-0-	-776	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1886	-0-	-394	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1653	-0-	-548	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1664	-0-	-466	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1777	-0-	-424	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
02	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
07	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
10	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
*12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,133 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	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1636	-0-	-164	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1245	-0-	-615	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1429	-0-	-341	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
*12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2216	-0-	-450	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2011	-0-	-61	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2166	-0-	-190	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1999	-0-	-326	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1736	-0-	-364	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1886	-0-	-346	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,566 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	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
*12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,300 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	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
*12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,790 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	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	196	N	125	-0-	-71	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 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	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1890	-0-	-154	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2177	-0-	-148	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1899	-0-	-351	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1810	-0-	-290	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,179 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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,027 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	3875	X	3653	-0-	-222	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3265	-0-	-67	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3483	-0-	-87	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3483	-0-	-206	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3512	-0-	-28	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3567	-0-	-60	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3576	-0-	-20	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3435	-0-	-75	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3315	-0-	-195	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3533	-0-	-32	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,792 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	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
*12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,124 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	3751	X	2571	-0-	-1180	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2437	-0-	-251	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2430	-0-	-546	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2844	-0-	-36	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2726	-0-	-250	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
08	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
10	2976	N	2551	-0-	-425	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	2880	N	2321	-0-	-559	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2519	-0-	-426	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,921 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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	918	-0-	-192	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	777	-0-	-308	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,830 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	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1237	-0-	-293	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,979 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	2852	X	1600	-0-	-1252	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1571	-0-	-137	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
05	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
*12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	443	-0-	-2441	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
07	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
08	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
*12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,856 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	1550	N	1132	-0-	-418	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1039	-0-	-137	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	944	-0-	-76	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	900	N	778	-0-	-122	-0-	778	2			N	-0-					-0-
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,337 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	2170	X	1021	-0-	-1149	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
*12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,198 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	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3336	-0-	-539	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3142	-0-	-608	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2376	-0-	-1499	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,237 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	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
03	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
04	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
*12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,984 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	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
02	1904	N	1828	-0-	-76	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
03	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
07	2108	N	1583	-0-	-525	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
08	2108	N	1755	-0-	-353	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
09	2040	N	1716	-0-	-324	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
*12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,297 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	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2		N	-0-			-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-			-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
11	330	N	87	-0-	-243	-0-	87	2		N	-0-			-0-
12	341	N	14	-0-	-327	-0-	14	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,463 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	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1993	-0-	-79	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1744	-0-	-476	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1835	-0-	-459	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,256 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	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					62
02	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					62
03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6325	2	11	9	N	10					72
04	5520	X	4560	-0-	-960	-0-	4560	2			N	-0-					72
05	5704	X	4837	-0-	-867	-0-	4837	2			N	-0-					72
06	5520	X	5178	-0-	-342	-0-	5178	2			N	-0-					72
07	5704	X	4768	-0-	-936	-0-	4768	2			N	-0-					72
08	5704	X	5126	-0-	-578	-0-	5126	2			N	-0-					72
09	5190	X	5009	-0-	-181	-0-	5009	2			N	-0-					72
10	5363	X	5315	-0-	-48	-0-	5315	2			N	-0-					72
11	5190	X	4577	-0-	-613	-0-	4577	2			N	-0-					72
12	5177	X	4647	-0-	-530	-0-	4515	2	132	9	N	120					192

TOTAL GAS PROD: 62,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1552	-0-	-464	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1282	-0-	-950	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1500	-0-	-660	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1738	-0-	-215	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	1513	-0-	-137	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1154	-0-	-582	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1109	-0-	-571	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	964	-0-	-958	-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1594	-0-	-266	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1630	-0-	-292	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,482 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	992	X	837	-0-	-155	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	810	N	670	-0-	-140	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	810	N	704	-0-	-106	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,695 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	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
10	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
11	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
*12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,939 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	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2015	-0-	-155	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1755	-0-	-315	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1716	-0-	-454	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1658	-0-	-357	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,263 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	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2873	-0-	-207	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3140	-0-	-239	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2986	-0-	-284	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3084	-0-	-264	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2865	-0-	-375	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3232	-0-	-85	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,441 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	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1361	-0-	-349	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
*12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,526 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	2945	N	2913	-0-	-32	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2400	-0-	-484	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2844	-0-	-246	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2826	-0-	-336	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2610	-0-	-240	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2617	-0-	-328	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2566	-0-	-379	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2474	-0-	-376	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1777	-0-	-1044	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1143	-0-	-1467	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1090	-0-	-1514	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,214 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	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
02	1764	N	1713	-0-	-51	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
06	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
07	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
08	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
09	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
10	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
12	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
04	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
05	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
09	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
11	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,381 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	2015	X	1284	-0-	-731	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
02	2128	X	958	-0-	-1170	-0-	958	2		N	-0-			-0-
03	2356	X	1197	-0-	-1159	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
04	2250	X	1373	-0-	-877	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
05	1674	X	1456	-0-	-218	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
10	2139	N	1703	-0-	-436	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
11	2280	N	2242	-0-	-38	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
12	2356	N	1082	-0-	-1274	-0-	1082	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,776 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	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3250	-0-	150	150	3250	2			N	-0-					-0-
11	2943	N	2793	-0-	-150	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
*12	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,964 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	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	3864	-0-	-2268	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6268	-0-	-366	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5971	-0-	-694	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6416	-0-	-621	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5446	-0-	-1364	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	5453	-0-	-1584	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5447	-0-	-793	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
*12	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2471	-0-	-877	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2682	-0-	-6	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2319	-0-	-561	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2535	-0-	-441	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3224	-0-	124	124	3224	2			N	-0-					-0-
08	3046	N	2922	-0-	-124	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2810	-0-	-70	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2793	-0-	-183	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2536	-0-	-344	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2681	-0-	-295	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,017 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	465	X	288	-0-	-177	-0-	288	2		N	-0-			-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2		N	-0-			-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-			-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2		N	-0-			-0-
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2		N	-0-			-0-
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2		N	-0-			-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,171 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	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
02	532	N	182	-0-	-350	-0-	182	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	4269	-0-	1169	1169	4269	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	2571	-0-	-429	740	2571	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	2474	-0-	-626	114	2474	2		N	-0-			-0-
06	2150	X	2036	-0-	-114	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
07	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
08	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
09	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
10	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
11	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
*12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,592 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	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
02	2352	N	2315	-0-	-37	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
03	2604	N	2506	-0-	-98	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
04	2520	N	2252	-0-	-268	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
05	2573	N	1960	-0-	-613	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
06	2430	N	2128	-0-	-302	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
07	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
09	2130	N	1414	-0-	-716	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
10	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
11	2130	N	1798	-0-	-332	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
*12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 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	5053	X	4417	-0-	-636	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	4019	-0-	-41	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4174	-0-	-321	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4452	-0-	-12	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4024	-0-	-296	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3945	-0-	-550	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4004	-0-	-491	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3576	-0-	-774	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4211	-0-	-253	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3561	-0-	-459	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2737	-0-	-1262	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3551	-0-	751	751	3551	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4106	-0-	1006	1757	4106	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3595	-0-	595	2352	3595	2			N	-0-					-0-
05	5052	X	2700	-0-	-2352	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
*12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
02	1652	N	1513	-0-	-139	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
03	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
04	1530	N	1372	-0-	-158	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
05	1674	N	1214	-0-	-460	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
06	1380	N	985	-0-	-395	-0-	985	2		N	-0-			-0-
07	1426	N	1029	-0-	-397	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
11	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
12	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1352	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,318 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	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2		N	-0-			-0-
02	2884	X	1508	-0-	-1376	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
03	3193	X	2022	-0-	-1171	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
04	3090	X	2424	-0-	-666	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
05	3193	X	1806	-0-	-1387	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
06	3090	X	2106	-0-	-984	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
07	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
11	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
12	2790	X	1849	-0-	-941	-0-	1849	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3049	-0-	-703	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3596	-0-	-558	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3244	-0-	-686	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3358	-0-	-455	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3290	-0-	-190	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3311	-0-	-285	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3251	-0-	-345	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3077	-0-	-223	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3056	-0-	-354	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2974	-0-	-326	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3090	-0-	-227	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,889 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	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2429	-0-	-371	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2817	-0-	-183	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1935	-0-	-979	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2281	-0-	-819	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2214	-0-	-786	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2466	-0-	-634	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2281	-0-	-719	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
*12	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
02	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4516	-0-	-494	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
05	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
07	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
08	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
09	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
10	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4470	-0-	-540	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
*12	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
*12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

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

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

01	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2940	-0-	140	140	2940	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4208	-0-	1108	1248	4208	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4386	-0-	1386	2634	4386	2			N	-0-					-0-
05	5898	X	3264	-0-	-2634	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
08	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
09	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
*12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1235	-0-	-315	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1063	-0-	-347	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,448 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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
03	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,757 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 #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4021	-0-	-1063	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3691	-0-	-369	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3149	-0-	-1346	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3549	-0-	-801	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4014	-0-	-388	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3790	-0-	-302	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3691	-0-	-308	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3586	-0-	-434	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3210	-0-	-944	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3196	-0-	-824	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3377	-0-	-405	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4322	-0-	-297	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3896	-0-	-192	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3796	-0-	-730	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3581	-0-	-799	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4268	-0-	-112	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4362	-0-	-164	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3949	-0-	-431	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4210	-0-	-316	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
*12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	806	X	419	-0-	-387	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	806	N	323	-0-	-483	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2124	-0-	-452	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2265	-0-	-285	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2316	-0-	-195	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2218	-0-	-62	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
*12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4553	X	2442	-0-	-2111	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	1750	-0-	-2282	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	1924	-0-	-2540	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	1597	-0-	-2723	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1578	-0-	-1646	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1401	-0-	-969	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1702	-0-	-251	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1584	-0-	-338	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1311	-0-	-279	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1129	-0-	-576	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
11	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1542	-0-	-163	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,628 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 #: 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

01	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2472	-0-	-256	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1510	-0-	-1070	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	648	-0-	-902	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3979	-0-	-20	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3549	-0-	-321	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3747	-0-	-252	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3577	-0-	-293	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3856	-0-	-112	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3756	-0-	-57	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3568	-0-	-276	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,528 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 #: 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	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
03	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
11	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
*12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	891	-0-	-473	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	870	N	601	-0-	-269	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	611	-0-	-619	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	468	-0-	-803	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	775	N	251	-0-	-524	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,589 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	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1782	-0-	-234	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1990	-0-	-242	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1742	-0-	-418	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1443	-0-	-477	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1376	-0-	-332	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1315	-0-	-576	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2511	X	1803	-0-	-708	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1374	-0-	-950	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	1244	-0-	-1329	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1164	-0-	-1409	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	732	-0-	-1428	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	638	-0-	-881	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,541 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	3441	X	3184	-0-	-257	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2641	-0-	-209	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2509	-0-	-436	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
*12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,879 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 #: 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	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	976	-0-	-164	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	936	-0-	-242	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
*12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,917 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	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,620 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 #: 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	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
05	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
*12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

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

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

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
*12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	990	N	888	-0-	-102	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1711	-0-	-81	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1546	-0-	-404	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1045	-0-	-474	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,919 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	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
02	2688	N	2607	-0-	-81	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2882	-0-	-32	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2746	-0-	-104	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2862	-0-	-21	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2665	-0-	-125	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2698	-0-	-154	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2750	-0-	-102	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2595	-0-	-75	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2457	-0-	-213	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2527	-0-	-170	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,274 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 #: 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
02	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	3161	-0-	61	61	3161	2		N	-0-			-0-
04	2729	N	2668	-0-	-61	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
06	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
08	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
10	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
11	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
*12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	231	2		N	-0-			-0-
03	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2		N	-0-			-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2		N	-0-			-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,575 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 #: 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	4805	X	2356	-0-	-2449	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2002	-0-	-994	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2660	-0-	-657	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1497	-0-	-1713	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2489	-0-	-828	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2685	-0-	-632	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2576	-0-	-634	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2055	-0-	-611	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2194	-0-	-416	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2224	-0-	-473	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
*12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,471 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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3165	-0-	165	165	3165	2			N	-0-					-0-
10	2261	N	2096	-0-	-165	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	465	X	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,911 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 #: 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	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6496	-0-	-14	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5868	-0-	-432	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6152	-0-	-358	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
07	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
08	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6265	-0-	-35	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
10	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6182	-0-	-118	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6288	-0-	-222	-0-	6288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1986	-0-	-142	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2217	-0-	-139	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1987	-0-	-293	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1923	-0-	-237	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
*12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,110 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	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2595	-0-	-289	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2586	-0-	-504	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2893	-0-	-300	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	1698	-0-	-1495	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1107	-0-	-1983	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	1295	-0-	-1836	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1554	-0-	-1236	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1459	-0-	-1424	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,680 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 #: 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	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1969	-0-	-325	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1736	-0-	-484	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1618	-0-	-676	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1679	-0-	-541	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1844	-0-	-450	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1855	-0-	-129	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1626	-0-	-114	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1478	-0-	-322	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		992	-0-	992	992	992	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		6476	-0-	6476	7468	6476	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		5141	-0-	5141	12609	5141	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		4985	-0-	4985	17594	4985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,594 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	4402	X	4375	-0-	-27	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3806	-0-	-366	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4303	-0-	-316	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4357	-0-	-113	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4265	-0-	-106	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4269	-0-	-226	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
09	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4209	-0-	-410	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3611	-0-	-859	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3683	-0-	-936	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3977	-0-	-55	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	1816	-0-	-2617	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3455	-0-	-865	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4366	-0-	-98	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4383	-0-	-81	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3960	-0-	-360	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4346	-0-	-25	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3674	-0-	-556	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2836	-0-	-1535	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,261 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	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3725	-0-	625	700	3725	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3932	-0-	932	1632	3932	2			N	-0-					-0-
10	5351	X	3719	-0-	-1632	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
11	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
*12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,516 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 #: 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	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2		N	-0-			-0-
03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2		N	-0-			-0-
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-			-0-
05	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2		N	-0-			-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2		N	-0-			-0-
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
10	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2		N	-0-			-0-
11	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2		N	-0-			-0-
*12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
02	2828	X	2549	-0-	-279	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
03	3131	X	2160	-0-	-971	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
04	2940	X	2084	-0-	-856	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
05	2821	X	2223	-0-	-598	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
06	2730	X	2048	-0-	-682	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
07	2821	X	1817	-0-	-1004	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
08	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
09	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
11	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
12	2356	X	2043	-0-	-313	-0-	2043	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,209 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	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	14945	2		N	-0-			-0-
02	14952	X	12782	-0-	-2170	-0-	12782	2		N	-0-			-0-
03	16554	X	13372	-0-	-3182	-0-	13372	2		N	-0-			-0-
04	16020	X	12805	-0-	-3215	-0-	12805	2		N	-0-			-0-
05	14942	X	13933	-0-	-1009	-0-	13933	2		N	-0-			-0-
06	14460	X	13428	-0-	-1032	-0-	13428	2		N	-0-			-0-
07	14167	X	13863	-0-	-304	-0-	13863	2		N	-0-			-0-
08	13919	X	13141	-0-	-778	-0-	13141	2		N	-0-			-0-
09	13470	X	11183	-0-	-2287	-0-	11183	2		N	-0-			-0-
10	13919	X	12803	-0-	-1116	-0-	12803	2		N	-0-			-0-
11	13440	X	11877	-0-	-1563	-0-	11877	2		N	-0-			-0-
12	13857	X	7571	-0-	-6286	-0-	7571	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,703 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 #: 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	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2434	-0-	-114	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3180	-0-	180	180	3180	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3225	-0-	125	305	3225	2			N	-0-					-0-
06	2944	N	2639	-0-	-305	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2223	-0-	-598	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	959	-0-	-1862	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1058	-0-	-1672	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
*12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	844	-0-	-164	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	899	N	704	-0-	-195	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	900	N	610	-0-	-290	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
09	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3559	-0-	459	459	3559	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2855	-0-	-145	314	2855	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3488	-0-	388	702	3488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,023 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	12741	X	305	-0-	-12436	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	18592	X	202	-0-	-18390	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	39697	X	39697	-0-	-0-	-0-	39697	2			N	-0-					-0-
04	40239	X	40239	-0-	-0-	-0-	40239	2			N	-0-					-0-
05	32695	X	32695	-0-	-0-	-0-	32695	2			N	-0-					-0-
06	30323	X	30323	-0-	-0-	-0-	30323	2			N	-0-					-0-
07	29545	X	29545	-0-	-0-	-0-	29545	2			N	-0-					-0-
08	26967	X	26967	-0-	-0-	-0-	26967	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	24810	-0-	-0-	-0-	24810	2			N	-0-					-0-
10	24374	X	24374	-0-	-0-	-0-	24374	2			N	-0-					-0-
11	21758	X	21758	-0-	-0-	-0-	21758	2			N	-0-					-0-
*12	21103	X	21103	-0-	-0-	-0-	21103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,529 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	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	5896	-0-	-3176	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	6171	-0-	-3873	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	6181	-0-	-3539	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	6334	-0-	-2687	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5920	-0-	-1460	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6046	-0-	-495	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5446	-0-	-940	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	3961	-0-	-2219	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	3536	-0-	-2788	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	3727	-0-	-2183	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	2759	-0-	-3286	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1466	-0-	-242	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1405	-0-	-486	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1245	-0-	-315	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	984	-0-	-318	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	807	-0-	-393	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1248	-0-	-992	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1246	-0-	-1234	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1142	-0-	-448	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,383 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	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
*12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	815	-0-	-193	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	962	-0-	-118	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	965	-0-	-151	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5239	X	4794	-0-	-445	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4671	-0-	-145	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4498	-0-	-834	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4931	-0-	-229	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4998	-0-	-179	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4756	-0-	-254	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4729	-0-	-448	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3251	-0-	-1833	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	2953	-0-	-1967	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4866	-0-	-125	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4053	-0-	-717	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
*12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
03	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
*12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,513 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 #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2310	-0-	-574	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2469	-0-	-724	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1901	-0-	-1189	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2427	-0-	-453	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2020	-0-	-553	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2796	-0-	-56	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2370	-0-	-390	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	1933	-0-	-919	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1557	-0-	-1143	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1288	-0-	-1502	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3029	-0-	-219	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2626	-0-	-824	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3148	-0-	-324	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3425	-0-	-55	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3085	-0-	-511	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3253	-0-	-343	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2388	-0-	-1146	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2147	-0-	-1273	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2080	-0-	-1485	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,739 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	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	2531	-0-	-5309	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	2986	-0-	-5694	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	2897	-0-	-5353	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
05	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
06	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8415	-0-	-265	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6678	-0-	-1722	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	6227	-0-	-2453	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	5667	-0-	-2733	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	5597	-0-	-2804	-0-	5597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,362 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 #: 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	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
08	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
09	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
11	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
*12	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 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	1860	X	1417	-0-	-443	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
03	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
04	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1945	-0-	-845	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	982	-0-	-1718	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1168	-0-	-1622	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1035	-0-	-1755	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	1080	-0-	-60	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	909	-0-	-1881	-0-	909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,123 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	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4194	-0-	-118	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4270	-0-	-597	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4244	-0-	-466	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4305	-0-	-562	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3982	-0-	-728	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4123	-0-	-527	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3467	-0-	-904	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3454	-0-	-776	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
*12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,148 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 #: 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	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
*12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	1648	-0-	-842	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	1549	-0-	-1024	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1553	-0-	-937	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	661	-0-	-889	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	575	-0-	-1915	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	541	-0-	-1815	-0-	541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
*12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,667 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 #: 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	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
02	1400	N	1399	-0-	-1	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
03	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
04	1470	N	1302	-0-	-168	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
05	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
06	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
08	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
09	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
10	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
11	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
12	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1128	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 419 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	2170	X	763	-0-	-1407	-0-	763	2		N	-0-			-0-
02	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	7454	-0-	4454	4454	7454	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	3596	-0-	496	4950	3596	2		N	-0-			-0-
06	7749	X	2799	-0-	-4950	-0-	2799	2		N	-0-			-0-
07	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2		N	-0-			-0-
08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2		N	-0-			-0-
09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2		N	-0-			-0-
10	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2		N	-0-			-0-
11	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2		N	-0-			-0-
*12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5054	-0-	2254	2254	5054	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7133	-0-	4033	6287	7133	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6181	-0-	3181	9468	6181	2			N	-0-					-0-
05	17583	X	8115	-0-	-9468	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
07	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
08	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
*12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

01	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3895	-0-	-193	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4122	-0-	-404	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3815	-0-	-535	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3952	-0-	-481	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3871	-0-	-419	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3961	-0-	-348	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3792	-0-	-331	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3494	-0-	-376	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3613	-0-	-386	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3138	-0-	-732	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2859	-0-	-1109	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5072	-0-	-444	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5265	-0-	-842	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4205	-0-	-1705	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4937	-0-	-674	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
06	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	3877	-0-	-1734	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	2179	-0-	-3761	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	6072	-0-	-66	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	6006	-0-	-8	-0-	6006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	961	N	811	-0-	-150	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	960	N	838	-0-	-122	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	780	N	588	-0-	-192	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,807 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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
*12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7410	-0-	-1690	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	7934	-0-	-2141	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	6377	-0-	-3373	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	6289	-0-	-2980	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	5198	-0-	-2752	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	5253	-0-	-2962	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7815	-0-	-121	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
09	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6204	-0-	-1356	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6330	-0-	-1482	-0-	6330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,157 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	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2590	-0-	-322	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1416	-0-	-1704	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1296	-0-	-1928	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1153	-0-	-1967	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1334	-0-	-1890	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
09	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2224	-0-	-896	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2131	-0-	-1093	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2520	-0-	-1064	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2428	-0-	-1540	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3442	-0-	-526	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3261	-0-	-579	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3465	-0-	-503	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3439	-0-	-401	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2642	-0-	-923	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,740 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	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3650	-0-	650	650	3650	2			N	-0-					-0-
05	2745	N	2095	-0-	-650	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1717	-0-	-203	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1775	-0-	-209	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
09	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
11	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
*12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3267	-0-	167	167	3267	2			N	-0-					-0-
04	2597	N	2430	-0-	-167	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
06	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
08	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
10	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
11	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4915	-0-	-169	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3974	-0-	-406	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4287	-0-	-239	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4260	-0-	-120	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4413	-0-	-113	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4313	-0-	-67	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4436	-0-	-90	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3128	-0-	-778	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3222	-0-	-558	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2798	-0-	-1387	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2895	-0-	-1155	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2671	-0-	-894	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3326	-0-	-124	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3252	-0-	-313	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2539	-0-	-468	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2250	-0-	-1080	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2775	-0-	-666	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2498	-0-	-832	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	1937	-0-	-1318	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	3100	N	6919	-0-	3819	3819	6919	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4591	-0-	1791	5610	4591	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3832	-0-	732	6342	3832	2			N	-0-					-0-
04	9844	X	3502	-0-	-6342	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
*12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5729	2	12	9	N	11					85
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5070	2	11	9	N	10					95
03	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5935	2	11	9	N	10					105
04	5370	X	5195	-0-	-175	-0-	5189	2	6	9	N	5					110
05	5549	X	5193	-0-	-356	-0-	5176	2	17	9	N	15					125
06	5370	X	5029	-0-	-341	-0-	5021	2	8	9	N	7					132
07	5549	X	5133	-0-	-416	-0-	5122	2	11	9	N	10					142
08	5549	X	5088	-0-	-461	-0-	5078	2	10	9	N	9					151
09	5190	X	4849	-0-	-341	-0-	4842	2	7	9	N	6					157
10	5208	X	4972	-0-	-236	-0-	4962	2	10	9	N	9					166
11	5040	X	4775	-0-	-265	-0-	4768	2	7	9	N	6					172
12	5146	X	4893	-0-	-253	-0-	4882	2	11	9	N	10					182

TOTAL GAS PROD: 61,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2		N	-0-			-0-
02	4564	X	2912	-0-	-1652	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
03	5053	X	2046	-0-	-3007	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
04	4890	X	3022	-0-	-1868	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
05	5053	X	3178	-0-	-1875	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
06	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2		N	-0-			-0-
07	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2		N	-0-			-0-
08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2		N	-0-			-0-
09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2		N	-0-			-0-
10	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2		N	-0-			-0-
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2		N	-0-			-0-
*12	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5363	X	5162	-0-	-201	-0-	5162	2		N	-0-			-0-
02	4844	X	4508	-0-	-336	-0-	4508	2		N	-0-			-0-
03	5363	X	4553	-0-	-810	-0-	4553	2		N	-0-			-0-
04	5190	X	4603	-0-	-587	-0-	4603	2		N	-0-			-0-
05	5363	X	4011	-0-	-1352	-0-	4011	2		N	-0-			-0-
06	5010	X	4428	-0-	-582	-0-	4428	2		N	-0-			-0-
07	4991	X	4768	-0-	-223	-0-	4768	2		N	-0-			-0-
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2		N	-0-			-0-
09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2		N	-0-			-0-
10	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	4564	2		N	-0-			-0-
11	4680	X	4378	-0-	-302	-0-	4378	2		N	-0-			-0-
*12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,290 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	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-			-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
03	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
04	2040	N	1917	-0-	-123	-0-	1917	2		N	-0-			-0-
05	2108	N	1954	-0-	-154	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
06	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
07	1984	N	1796	-0-	-188	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
08	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
09	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
10	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
*12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	9225	-0-	6225	6225	9225	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	2777	-0-	-323	5902	2777	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	262	-0-	-2738	3164	262	2		N	-0-			-0-
07	3605	X	441	-0-	-3164	-0-	441	2		N	-0-			-0-
08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
09	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2		N	-0-			-0-
10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2		N	-0-			-0-
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
*12	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	13168	2		N	-0-			-0-
02	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12625	2		N	-0-			-0-
03	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2		N	-0-			-0-
04	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	12985	2		N	-0-			-0-
05	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	12906	2		N	-0-			-0-
06	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	12047	2		N	-0-			-0-
07	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2		N	-0-			-0-
08	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2		N	-0-			-0-
09	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	2		N	-0-			-0-
10	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11745	2		N	-0-			-0-
11	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2		N	-0-			-0-
*12	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,057 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	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
02	2856	X	2756	-0-	-100	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
03	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	2918	2		N	-0-			-0-
04	3030	X	3007	-0-	-23	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
05	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2		N	-0-			-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		N	-0-			-0-
08	3100	X	3021	-0-	-79	-0-	3021	2		N	-0-			-0-
09	3060	X	2846	-0-	-214	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
10	3162	X	2768	-0-	-394	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
11	3060	X	2182	-0-	-878	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
*12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,939 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 #: 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	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5053	X	4796	-0-	-257	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4450	-0-	-2	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4813	-0-	-116	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4629	-0-	-141	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4829	-0-	-100	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4433	-0-	-337	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4770	-0-	-159	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4725	-0-	-111	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4516	-0-	-164	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4652	-0-	-184	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3999	-0-	-621	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4204	-0-	-570	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,816 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	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
02	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
07	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
08	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
*12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	3850	-0-	-1694	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5453	-0-	-685	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4436	-0-	-1504	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	4442	-0-	-1696	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4344	-0-	-1596	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4452	-0-	-1004	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4097	-0-	-1359	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3836	-0-	-604	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3789	-0-	-706	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3647	-0-	-703	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3579	-0-	-885	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,010 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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 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	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
04	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
06	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
07	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4314	-0-	-367	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2212	-0-	-8	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2124	-0-	-170	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2077	-0-	-143	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1965	-0-	-298	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,395 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	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
02	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
03	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4544	-0-	-137	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	578	-0-	-4103	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	1279	-0-	-3251	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
11	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4117	-0-	-564	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,187 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 #: 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	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2		N	-0-			-0-
02	5796	X	2702	-0-	-3094	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
03	6417	X	2469	-0-	-3948	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
04	6210	X	2553	-0-	-3657	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
05	6014	X	2203	-0-	-3811	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
06	4500	X	1696	-0-	-2804	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2		N	-0-			-0-
09	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2		N	-0-			-0-
10	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		N	-0-			-0-
11	4410	X	4315	-0-	-95	-0-	4315	2		N	-0-			-0-
12	6417	X	5620	-0-	-797	-0-	5620	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
02	1120	N	999	-0-	-121	-0-	999	2		N	-0-			-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
09	1350	N	828	-0-	-522	-0-	828	2		N	-0-			-0-
10	1395	N	780	-0-	-615	-0-	780	2		N	-0-			-0-
11	1350	N	784	-0-	-566	-0-	784	2		N	-0-			-0-
12	868	N	570	-0-	-298	-0-	570	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,714 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	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2		N	-0-			-0-
03	2511	X	2501	-0-	-10	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
04	2430	X	2374	-0-	-56	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
05	2511	X	2261	-0-	-250	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-			-0-
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2		N	-0-			-0-
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2		N	-0-			-0-
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2		N	-0-			-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2		N	-0-			-0-
*12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,588 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 #: 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	5425	X	4867	-0-	-558	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4457	-0-	-51	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4823	-0-	-168	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4826	-0-	-103	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4958	-0-	-2	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4765	-0-	-65	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4713	-0-	-278	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4563	-0-	-267	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4530	-0-	-461	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4650	X	316	-0-	-4334	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
07	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3463	-0-	363	363	3463	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3346	-0-	346	709	3346	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3514	-0-	414	1123	3514	2			N	-0-					-0-
11	4574	X	3451	-0-	-1123	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
*12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5611	X	4620	-0-	-991	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4889	-0-	-40	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4261	-0-	-509	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4189	-0-	-740	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4114	-0-	-656	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3276	-0-	-1622	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
11	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
*12	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3666	-0-	-366	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4160	-0-	-160	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4242	-0-	-222	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4007	-0-	-313	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4172	-0-	-292	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4038	-0-	-426	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4079	-0-	-91	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3845	-0-	-402	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3741	-0-	-309	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3477	-0-	-739	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

01	2697	X	1477	-0-	-1220	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1877	-0-	-391	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
06	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
*12	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,070 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 #: 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	2883	X	2668	-0-	-215	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
02	2632	N	2628	-0-	-4	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
03	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	2840	2		N	-0-			-0-
04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
05	2914	N	2877	-0-	-37	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
07	2914	N	2799	-0-	-115	-0-	2799	2		N	-0-			-0-
08	2883	N	2750	-0-	-133	-0-	2750	2		N	-0-			-0-
09	2790	N	2734	-0-	-56	-0-	2734	2		N	-0-			-0-
10	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	2745	2		N	-0-			-0-
11	2670	N	2653	-0-	-17	-0-	2653	2		N	-0-			-0-
12	2821	N	2680	-0-	-141	-0-	2680	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
02	1232	N	990	-0-	-242	-0-	990	2		N	-0-			-0-
03	1395	N	1111	-0-	-284	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
04	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
06	1080	N	915	-0-	-165	-0-	915	2		N	-0-			-0-
07	1209	N	881	-0-	-328	-0-	881	2		N	-0-			-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
11	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,778 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	4743	X	3804	-0-	-939	-0-	3804	2		N	-0-			-0-
02	3948	X	3181	-0-	-767	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
03	4371	X	2858	-0-	-1513	-0-	2858	2		N	-0-			-0-
04	4230	X	3664	-0-	-566	-0-	3664	2		N	-0-			-0-
05	4278	X	3881	-0-	-397	-0-	3881	2		N	-0-			-0-
06	3690	X	3149	-0-	-541	-0-	3149	2		N	-0-			-0-
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2		N	-0-			-0-
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		N	-0-			-0-
09	3750	X	3228	-0-	-522	-0-	3228	2		N	-0-			-0-
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		N	-0-			-0-
11	3870	X	3217	-0-	-653	-0-	3217	2		N	-0-			-0-
*12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
*12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	439	-0-	-553	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	504	N	380	-0-	-124	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,624 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	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2517	-0-	-227	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2767	-0-	-271	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2642	-0-	-298	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2662	-0-	-221	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2614	-0-	-56	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2575	-0-	-91	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2497	-0-	-113	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2405	-0-	-85	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2422	-0-	-151	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
04	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
06	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3593	-0-	-189	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3179	-0-	-603	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2830	-0-	-830	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
*12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3578	-0-	478	478	3578	2			N	-0-					-0-
04	2768	X	2290	-0-	-478	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	885	-0-	-882	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1077	-0-	-633	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
*12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	10202	-0-	-5794	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
02	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	7151	-0-	-2459	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
05	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	17213	2			N	-0-					-0-
06	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
07	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
08	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
09	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
10	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
11	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
*12	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2777	-0-	-850	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2705	-0-	-805	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2874	-0-	-753	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2569	-0-	-941	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2781	-0-	-846	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2677	-0-	-113	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2456	-0-	-427	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2184	-0-	-516	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1922	X	1796	-0-	-126	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1504	-0-	-1100	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1641	-0-	-1242	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1777	-0-	-893	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3613	-0-	613	613	3613	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4219	-0-	1119	1732	4219	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3309	-0-	209	1941	3309	2			N	-0-					-0-
09	5319	X	3378	-0-	-1941	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1947	-0-	-936	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,990 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	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5197	-0-	-347	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5750	-0-	-388	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5133	-0-	-777	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4991	-0-	-1116	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5179	-0-	-401	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5451	-0-	-315	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5308	-0-	-427	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4946	-0-	-244	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5289	-0-	-167	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4817	-0-	-463	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4817	-0-	-639	-0-	4817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4123	X	3960	-0-	-163	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3460	-0-	-1035	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	2770	-0-	-1580	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3913	-0-	-437	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3802	-0-	-693	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3083	-0-	-1412	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3719	-0-	-776	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3340	-0-	-1155	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	63664	X	63664	-0-	-0-	-0-	63664	2			N	-0-					-0-
02	56830	X	56830	-0-	-0-	-0-	56830	2			N	-0-					-0-
03	62857	X	62857	-0-	-0-	-0-	62857	2			N	-0-					-0-
04	57779	X	57779	-0-	-0-	-0-	57779	2			N	-0-					-0-
05	62950	X	62950	-0-	-0-	-0-	62950	2			N	-0-					-0-
06	58610	X	58610	-0-	-0-	-0-	58610	2			N	-0-					-0-
07	59091	X	59091	-0-	-0-	-0-	59091	2			N	-0-					-0-
08	58881	X	58881	-0-	-0-	-0-	58881	2			N	-0-					-0-
09	56058	X	56058	-0-	-0-	-0-	56058	2			N	-0-					-0-
10	56462	X	56462	-0-	-0-	-0-	56462	2			N	-0-					-0-
11	53219	X	53219	-0-	-0-	-0-	53219	2			N	-0-					-0-
*12	51887	X	51887	-0-	-0-	-0-	51887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3382	-0-	282	282	3382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,267 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 #: 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	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	4098	-0-	-4638	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	293	-0-	-9379	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	4014	-0-	-5346	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
05	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
06	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
07	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	9045	-0-	-224	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8309	-0-	-661	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8304	-0-	-1027	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	4972	-0-	-4058	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8367	-0-	-964	-0-	8367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4371	X	3787	-0-	-584	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3520	-0-	-456	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3636	-0-	-766	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3544	-0-	-686	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3678	-0-	-569	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3449	-0-	-331	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3530	-0-	-40	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3091	-0-	-419	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3129	-0-	-529	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,026 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	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3544	-0-	-1886	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4090	-0-	-1521	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	2755	-0-	-2675	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	2368	-0-	-3243	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3221	-0-	-2111	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2449	-0-	-1511	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	2349	-0-	-1743	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1634	-0-	-1486	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	1399	-0-	-1825	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,096 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 #: 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	4712	X	3188	-0-	-1524	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
02	3248	X	2378	-0-	-870	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2		N	-0-			-0-
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2		N	-0-			-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2		N	-0-			-0-
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2		N	-0-			-0-
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2		N	-0-			-0-
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2		N	-0-			-0-
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2		N	-0-			-0-
11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2		N	-0-			-0-
*12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
02	2884	X	2875	-0-	-9	-0-	2875	2		N	-0-			-0-
03	3193	X	2530	-0-	-663	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
04	3090	X	2012	-0-	-1078	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
05	3193	X	2564	-0-	-629	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
06	3090	X	2390	-0-	-700	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
07	3193	X	2002	-0-	-1191	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
08	2573	X	1663	-0-	-910	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
09	2490	X	2214	-0-	-276	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
10	2573	X	1952	-0-	-621	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
*12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	767	-0-	-1217	-0-	767	2		N	-0-			-0-
02	1260	N	135	-0-	-1125	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03	1426	N	224	-0-	-1202	-0-	224	2		N	-0-			-0-
04	750	N	169	-0-	-581	-0-	169	2		N	-0-			-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2		N	-0-			-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2		N	-0-			-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7750	X	5793	-0-	-1957	-0-	5793	2		N	-0-			-0-
02	7000	X	6715	-0-	-285	-0-	6715	2		N	-0-			-0-
03	7750	X	7375	-0-	-375	-0-	7375	2		N	-0-			-0-
04	7500	X	7007	-0-	-493	-0-	7007	2		N	-0-			-0-
05	7440	X	5645	-0-	-1795	-0-	5645	2		N	-0-			-0-
06	7200	X	7043	-0-	-157	-0-	7043	2		N	-0-			-0-
07	7440	X	5142	-0-	-2298	-0-	5142	2		N	-0-			-0-
08	7378	X	2576	-0-	-4802	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
09	7050	X	4113	-0-	-2937	-0-	4113	2		N	-0-			-0-
10	7285	X	6685	-0-	-600	-0-	6685	2		N	-0-			-0-
11	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2		N	-0-			-0-
*12	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,007 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	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-			-0-
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2		N	-0-			-0-
04	2640	X	2537	-0-	-103	-0-	2537	2		N	-0-			-0-
05	2728	X	2441	-0-	-287	-0-	2441	2		N	-0-			-0-
06	2640	N	2043	-0-	-597	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
08	2449	N	2371	-0-	-78	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
10	2666	N	2200	-0-	-466	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
11	2280	N	1997	-0-	-283	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
12	2604	N	1540	-0-	-1064	-0-	1540	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,359 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 #: 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	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
02	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
08	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
09	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
10	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
*12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2271	-0-	-25	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
08	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
09	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2257	-0-	-285	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
*12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3245	-0-	-25	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2975	-0-	-295	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,699 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 #: 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	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
02	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
03	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
04	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
05	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
06	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
07	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
08	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
09	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
10	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
11	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
*12	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,467 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	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5440	-0-	-48	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5725	-0-	-351	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5133	-0-	-747	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5131	-0-	-945	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4095	-0-	-1785	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5460	-0-	-554	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5271	-0-	-464	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3276	-0-	-1854	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4009	-0-	-1447	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
*12	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7998	X	5237	-0-	-2761	-0-	5237	2		N	-0-			-0-
02	6972	X	4154	-0-	-2818	-0-	4154	2		N	-0-			-0-
03	7719	X	7447	-0-	-272	-0-	7447	2		N	-0-			-0-
04	7470	X	5981	-0-	-1489	-0-	5981	2		N	-0-			-0-
05	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2		N	-0-			-0-
06	7200	X	5634	-0-	-1566	-0-	5634	2		N	-0-			-0-
07	7440	X	7303	-0-	-137	-0-	7303	2		N	-0-			-0-
08	7750	X	4491	-0-	-3259	-0-	4491	2		N	-0-			-0-
09	7500	X	7344	-0-	-156	-0-	7344	2		N	-0-			-0-
10	7750	X	7262	-0-	-488	-0-	7262	2		N	-0-			-0-
11	7080	X	6657	-0-	-423	-0-	6657	2		N	-0-			-0-
12	7595	X	6786	-0-	-809	-0-	6786	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		N	-0-			-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2		N	-0-			-0-
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2		N	-0-			-0-
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
10	2976	X	2660	-0-	-316	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
*12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,398 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	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
*12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 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	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7871	-0-	-921	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7306	-0-	-1281	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	5839	-0-	-2651	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	722	-0-	-8051	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
07	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
08	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8534	-0-	-1666	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9342	-0-	-1198	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8781	-0-	-1419	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9726	-0-	-814	-0-	9726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	120	-0-	-2546	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	6	-0-	-2660	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
11	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
*12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,827 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 #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5518	-0-	-93	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3082	-0-	-1598	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	1451	-0-	-3385	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2617	-0-	-2063	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	1352	-0-	-3484	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3284	-0-	-1552	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2127	-0-	-963	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
11	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
*12	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7440	X	6396	-0-	-1044	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
02	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
03	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
04	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
05	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
08	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4727	-0-	-1213	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5635	-0-	-503	-0-	5635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,237 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	3813	X	2615	-0-	-1198	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2311	-0-	-797	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3028	-0-	-413	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2636	-0-	-694	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2201	-0-	-651	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	1980	-0-	-1020	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2667	-0-	-433	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2474	-0-	-526	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
*12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,560 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 #: 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	2728	X	1739	-0-	-989	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	801	-0-	-1719	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2402	-0-	-109	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1883	-0-	-427	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1081	-0-	-809	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2192	-0-	-629	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3557	-0-	557	557	3557	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3056	-0-	-44	513	3056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	653	-0-	-7283	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	447	-0-	-4929	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	3205	-0-	-2747	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2401	-0-	-59	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
05	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
07	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
08	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
10	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
11	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5489	-0-	-463	-0-	5489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,474 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 #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

KENNEDY, 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	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4197	-0-	-422	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4180	-0-	-290	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4126	-0-	-493	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3828	-0-	-642	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	2634	-0-	-1985	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2943	-0-	-1366	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2695	-0-	-1475	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2871	-0-	-1252	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2485	-0-	-1355	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,370 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3021	-0-	-129	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2815	-0-	-335	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1511	-0-	-281	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1081	-0-	-872	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1352	-0-	-538	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1260	-0-	-414	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,643 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	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4333	-0-	-906	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4354	-0-	-885	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4319	-0-	-751	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4061	-0-	-1178	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	3974	-0-	-1096	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
*12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	2129	-0-	-2463	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
04	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
05	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
07	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
08	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
09	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
10	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4736	-0-	-348	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3629	-0-	-184	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2819	-0-	-871	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3347	-0-	-466	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2747	-0-	-943	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2545	-0-	-1268	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2813	-0-	-814	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	1670	-0-	-1570	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
10	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1580	-0-	-1180	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
*12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
*12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
*12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4679	-0-	-1285	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5862	-0-	-741	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5618	-0-	-682	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5629	-0-	-819	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5463	-0-	-627	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5273	-0-	-586	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	3713	-0-	-2146	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5394	-0-	-216	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5235	-0-	-407	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
11	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5539	-0-	-41	-0-	5539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
*12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

01	4433	X	4276	-0-	-157	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3668	-0-	-336	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4356	-0-	-77	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4127	-0-	-163	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4154	-0-	-124	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3790	-0-	-440	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3726	-0-	-645	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4301	-0-	-70	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4046	-0-	-124	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3740	-0-	-600	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4666	-0-	-150	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5244	-0-	-88	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4888	-0-	-242	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4490	-0-	-749	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4137	-0-	-933	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4310	-0-	-929	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3314	-0-	-1925	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3669	-0-	-1221	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3133	-0-	-1362	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4305	-0-	-4	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7378	X	7083	-0-	-295	-0-	7083	2		N	-0-			-0-
02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2		N	-0-			-0-
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2		N	-0-			-0-
04	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2		N	-0-			-0-
05	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2		N	-0-			-0-
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2		N	-0-			-0-
07	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2		N	-0-			-0-
08	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2		N	-0-			-0-
09	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2		N	-0-			-0-
10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2		N	-0-			-0-
11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2		N	-0-			-0-
*12	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 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	4867	X	3924	-0-	-943	-0-	3924	2		N	-0-			-0-
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2		N	-0-			-0-
03	4185	X	4003	-0-	-182	-0-	4003	2		N	-0-			-0-
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2		N	-0-			-0-
05	4185	X	3063	-0-	-1122	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
06	4050	X	1735	-0-	-2315	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
07	4185	X	1839	-0-	-2346	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
08	4185	X	1622	-0-	-2563	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
09	4050	X	2239	-0-	-1811	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
10	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2		N	-0-			-0-
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2		N	-0-			-0-
*12	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,042 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 #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
02	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
03	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
04	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
05	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
06	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
07	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
08	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
09	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
10	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
11	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
*12	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6045	X	5514	-0-	-531	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4166	-0-	-454	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4622	-0-	-328	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4623	-0-	-492	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4861	-0-	-254	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4134	-0-	-981	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4655	-0-	-295	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4870	-0-	-245	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4621	-0-	-329	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4622	-0-	-245	-0-	4622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2363	-0-	-1543	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2095	-0-	-1565	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2269	-0-	-1513	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
07	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3000	-0-	-782	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	1654	-0-	-2006	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	1632	-0-	-2150	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2017	-0-	-1643	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,848 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 #: 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	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2		N	-0-			-0-
03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2		N	-0-			-0-
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		N	-0-			-0-
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2		N	-0-			-0-
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2		N	-0-			-0-
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
*12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2418	X	1462	-0-	-956	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
02	1316	X	989	-0-	-327	-0-	989	2		N	-0-			-0-
03	1457	X	1143	-0-	-314	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
04	1410	X	770	-0-	-640	-0-	770	2		N	-0-			-0-
05	1457	X	575	-0-	-882	-0-	575	2		N	-0-			-0-
06	1110	N	123	-0-	-987	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	4668	-0-	1568	1568	4668	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	6750	-0-	3650	5218	6750	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	6046	-0-	3046	8264	6046	2		N	-0-			-0-
10	14133	X	5869	-0-	-8264	-0-	5869	2		N	-0-			-0-
11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2		N	-0-			-0-
*12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,717 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	3534	X	2909	-0-	-625	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		N	-0-			-0-
04	2940	X	2816	-0-	-124	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-			-0-
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		N	-0-			-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		N	-0-			-0-
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-			-0-
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2		N	-0-			-0-
11	2940	X	2641	-0-	-299	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
*12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,114 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 #: 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	5952	X	5224	-0-	-728	-0-	5224	2		N	-0-			-0-
02	5376	X	4849	-0-	-527	-0-	4849	2		N	-0-			-0-
03	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2		N	-0-			-0-
04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2		N	-0-			-0-
05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2		N	-0-			-0-
06	5790	X	4672	-0-	-1118	-0-	4672	2		N	-0-			-0-
07	5983	X	5199	-0-	-784	-0-	5199	2		N	-0-			-0-
08	5983	X	5447	-0-	-536	-0-	5447	2		N	-0-			-0-
09	5790	X	5185	-0-	-605	-0-	5185	2		N	-0-			-0-
10	5983	X	4892	-0-	-1091	-0-	4892	2		N	-0-			-0-
11	5280	X	4742	-0-	-538	-0-	4742	2		N	-0-			-0-
12	5456	X	4689	-0-	-767	-0-	4689	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
03	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
04	1500	X	1051	-0-	-449	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
07	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
08	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
09	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
*12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3037	-0-	37	37	3037	2			N	-0-					-0-
07	3065	N	3028	-0-	-37	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
11	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
*12	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10757	X	8039	-0-	-2718	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	8098	-0-	-246	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8808	-0-	-430	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8266	-0-	-674	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8643	-0-	-595	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8271	-0-	-399	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
07	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
08	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8313	-0-	-57	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8065	-0-	-925	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7961	-0-	-739	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8428	-0-	-562	-0-	8428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,875 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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	952	N	878	-0-	-74	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	937	-0-	-83	-0-	937	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	976	-0-	-44	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

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

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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,582 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	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
08	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
10	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
*12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,071 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 #: 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	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5615	2	11	9	N	10			50
02	5068	X	5007	-0-	-61	-0-	4990	2	17	9	N	15			65
03	5611	X	5491	-0-	-120	-0-	5480	2	11	9	N	10			75
04	5430	X	5229	-0-	-201	-0-	5220	2	9	9	N	8			83
05	5611	X	5377	-0-	-234	-0-	5366	2	11	9	N	10			93
06	5430	X	5122	-0-	-308	-0-	5111	2	11	9	N	10			103
07	5549	X	5340	-0-	-209	-0-	5329	2	11	9	N	10			113
08	5487	X	5286	-0-	-201	-0-	5276	2	10	9	N	9			122
09	5220	X	5111	-0-	-109	-0-	5083	2	28	9	N	25			147
10	5363	X	5182	-0-	-181	-0-	5175	2	7	9	N	6			153
11	5160	X	4907	-0-	-253	-0-	4896	2	11	9	N	10			163
12	5332	X	5135	-0-	-197	-0-	5124	2	11	9	N	10			173

TOTAL GAS PROD: 62,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	3597	-0-	797	797	3597	2			N	-0-			-0-
03	2633	N	1836	-0-	-797	-0-	1836	2			N	-0-			-0-
04	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
05	1488	X	1368	-0-	-120	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
06	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
07	1488	X	1368	-0-	-120	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
08	1488	X	1371	-0-	-117	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
09	1440	X	1320	-0-	-120	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
10	1488	X	1352	-0-	-136	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
11	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
12	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1279	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,334 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	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-			-0-
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-			-0-
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-			-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-			-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-			-0-
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-			-0-
10	2170	N	2134	-0-	-36	-0-	2134	2			N	-0-			-0-
11	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
*12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,479 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 #: 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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1046	-0-	-274	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	829	-0-	-491	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3317	X	2851	-0-	-466	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1384	-0-	-1444	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1	-0-	-3130	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	X	1185	-0-	-1915	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	144	-0-	-2616	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,565 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	8029	X	7581	-0-	-448	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6527	-0-	-361	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6965	-0-	-661	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6533	-0-	-847	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6572	-0-	-1054	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6383	-0-	-967	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6526	-0-	-697	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6327	-0-	-648	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6015	-0-	-525	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5970	-0-	-633	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5344	-0-	-1046	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	857	-0-	-5684	-0-	857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3939	-0-	-9	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4098	-0-	-273	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3499	-0-	-731	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4104	-0-	-267	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3999	-0-	-231	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
07	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3759	-0-	-333	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3565	-0-	-425	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3449	-0-	-922	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3566	-0-	-664	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3812	-0-	-559	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4216	X	4146	-0-	-70	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3793	-0-	-47	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3844	-0-	-124	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3458	-0-	-382	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3549	-0-	-419	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3745	-0-	-223	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3567	-0-	-213	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3450	-0-	-180	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3651	-0-	-100	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,689 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	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
02	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
*12	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6277	-0-	-219	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6515	-0-	-677	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6806	-0-	-154	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6853	-0-	-246	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
06	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5609	-0-	-1428	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6880	-0-	-157	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6576	-0-	-384	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6415	-0-	-777	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6124	-0-	-836	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6212	-0-	-670	-0-	6212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
02	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
03	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
04	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
05	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
09	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4820	-0-	-264	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
*12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,114 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	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3772	-0-	-72	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3330	-0-	-514	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
09	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
*12	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5363	X	4369	-0-	-994	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3869	-0-	-219	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4213	-0-	-282	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3747	-0-	-603	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4312	-0-	-90	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3967	-0-	-263	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4120	-0-	-158	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4022	-0-	-287	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3839	-0-	-331	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3688	-0-	-302	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3749	-0-	-374	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4216	X	2560	-0-	-1656	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2260	-0-	-176	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2494	-0-	-203	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2329	-0-	-281	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2466	-0-	-231	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2416	-0-	-14	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2421	-0-	-9	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2428	-0-	-83	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,207 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	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3845	-0-	-1055	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4352	-0-	-1073	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4069	-0-	-1001	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4171	-0-	-324	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3881	-0-	-469	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3748	-0-	-592	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4059	-0-	-281	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3514	-0-	-566	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4009	-0-	-176	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3712	-0-	-349	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
*12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3736	-0-	-164	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	4027	-0-	-3	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
08	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3172	-0-	-858	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,395 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	6851	X	4810	-0-	-2041	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2597	-0-	-735	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
03	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
06	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
07	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
08	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
09	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
10	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
11	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
*12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 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	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
03	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3636	-0-	-234	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3572	-0-	-427	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3431	-0-	-568	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3246	-0-	-624	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3094	-0-	-905	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3011	-0-	-619	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6264	-0-	-742	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6911	-0-	-95	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6385	-0-	-395	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
07	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6863	-0-	-143	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6450	-0-	-330	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6677	-0-	-329	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5983	-0-	-797	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5859	-0-	-1147	-0-	5859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
02	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	16547	2			N	-0-					-0-
03	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	17933	2			N	-0-					-0-
04	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	17228	2			N	-0-					-0-
05	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	16458	2			N	-0-					-0-
06	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	15945	2			N	-0-					-0-
07	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	17542	2			N	-0-					-0-
08	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
09	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	16239	2			N	-0-					-0-
10	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
11	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
*12	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	16029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELY GAS UNIT NO. 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	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3391	-0-	-1414	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
08	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
09	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
*12	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1272	-0-	-44	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,961 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	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5415	-0-	-353	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6148	-0-	-238	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5783	-0-	-397	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5684	-0-	-640	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5703	-0-	-387	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5687	-0-	-451	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5231	-0-	-907	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5359	-0-	-431	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5198	-0-	-692	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5139	-0-	-561	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4684	-0-	-989	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2542	-0-	-62	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2658	-0-	-225	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2519	-0-	-181	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2636	-0-	-185	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2367	-0-	-213	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2435	-0-	-169	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2381	-0-	-254	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2352	-0-	-18	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2106	-0-	-204	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
*12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4402	X	3119	-0-	-1283	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2853	-0-	-657	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3265	-0-	-362	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2451	-0-	-1059	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2894	-0-	-733	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
*12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,675 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	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
02	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
03	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	15924	2			N	-0-					-0-
04	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
05	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
06	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
07	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
08	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
09	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
10	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
11	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
*12	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	14072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,900 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 #: 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	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
02	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5352	-0-	-138	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
05	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5424	-0-	-249	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5547	-0-	-126	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5201	-0-	-289	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5313	-0-	-360	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5226	-0-	-264	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5186	-0-	-363	-0-	5186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	792	-0-	-169	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	616	N	294	-0-	-322	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	125	-0-	-535	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,454 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	6014	X	5696	-0-	-318	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
04	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
09	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
*12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2304	-0-	-76	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2326	-0-	-74	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2326	-0-	-216	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2207	-0-	-211	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2145	-0-	-105	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2136	-0-	-189	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6973	-0-	-587	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7139	-0-	-1231	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6667	-0-	-1433	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6444	-0-	-1926	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6008	-0-	-2092	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6369	-0-	-1350	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6564	-0-	-566	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6233	-0-	-427	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6031	-0-	-417	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5966	-0-	-394	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
*12	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,294 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	6944	X	6619	-0-	-325	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5801	-0-	-359	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6345	-0-	-475	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6050	-0-	-400	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6389	-0-	-245	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5766	-0-	-654	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6002	-0-	-415	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5748	-0-	-638	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5579	-0-	-601	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5780	-0-	-606	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5211	-0-	-609	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5614	-0-	-400	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,904 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 #: 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	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3087	-0-	-133	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3302	-0-	-208	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3379	-0-	-248	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3269	-0-	-203	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
10	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3286	-0-	-224	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3251	-0-	-376	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4110	-0-	-633	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
03	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3975	-0-	-45	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3786	-0-	-368	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3327	-0-	-693	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3091	-0-	-1063	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3345	-0-	-675	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3397	-0-	-757	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 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	7471	X	4620	-0-	-2851	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
02	24053	X	24053	-0-	-0-	-0-	24053	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	18104	2			N	-0-					-0-
04	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	14249	-0-	-2801	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	13217	-0-	-3283	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	13354	-0-	-3696	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	12970	-0-	-4080	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	12719	-0-	-2341	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12329	-0-	-1931	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	11843	-0-	-1387	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	11959	-0-	-1402	-0-	11959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	3920	X	3572	-0-	-348	-0-	3572	2		N	-0-			-0-
03	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	3826	2		N	-0-			-0-
04	4290	X	3666	-0-	-624	-0-	3666	2		N	-0-			-0-
05	4433	X	3681	-0-	-752	-0-	3681	2		N	-0-			-0-
06	4290	X	3235	-0-	-1055	-0-	3235	2		N	-0-			-0-
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2		N	-0-			-0-
08	3813	X	3527	-0-	-286	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
09	3660	X	3200	-0-	-460	-0-	3200	2		N	-0-			-0-
10	4433	X	1744	-0-	-2689	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2		N	-0-			-0-
12	4433	X	3531	-0-	-902	-0-	3531	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5409	-0-	-109	-0-	5409	2		N	-0-			-0-
02	4760	X	4702	-0-	-58	-0-	4702	2		N	-0-			-0-
03	5270	X	4340	-0-	-930	-0-	4340	2		N	-0-			-0-
04	5100	X	4363	-0-	-737	-0-	4363	2		N	-0-			-0-
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2		N	-0-			-0-
06	5100	X	4801	-0-	-299	-0-	4801	2		N	-0-			-0-
07	5208	X	4886	-0-	-322	-0-	4886	2		N	-0-			-0-
08	5270	X	4728	-0-	-542	-0-	4728	2		N	-0-			-0-
09	5100	X	4506	-0-	-594	-0-	4506	2		N	-0-			-0-
10	5270	X	4544	-0-	-726	-0-	4544	2		N	-0-			-0-
11	4800	X	4353	-0-	-447	-0-	4353	2		N	-0-			-0-
12	4898	X	4468	-0-	-430	-0-	4468	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5427	-0-	-649	-0-	5427	2		N	-0-			-0-
02	4928	X	4330	-0-	-598	-0-	4330	2		N	-0-			-0-
03	5456	X	4453	-0-	-1003	-0-	4453	2		N	-0-			-0-
04	5280	X	3088	-0-	-2192	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
05	5456	X	4434	-0-	-1022	-0-	4434	2		N	-0-			-0-
06	5250	X	4658	-0-	-592	-0-	4658	2		N	-0-			-0-
07	4805	X	4562	-0-	-243	-0-	4562	2		N	-0-			-0-
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2		N	-0-			-0-
09	4650	X	4477	-0-	-173	-0-	4477	2		N	-0-			-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2		N	-0-			-0-
11	5040	X	4819	-0-	-221	-0-	4819	2		N	-0-			-0-
12	5208	X	4946	-0-	-262	-0-	4946	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2		N	-0-			-0-
02	6972	X	5787	-0-	-1185	-0-	5787	2		N	-0-			-0-
03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2		N	-0-			-0-
04	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2		N	-0-			-0-
05	7378	X	6335	-0-	-1043	-0-	6335	2		N	-0-			-0-
06	7470	X	7075	-0-	-395	-0-	7075	2		N	-0-			-0-
07	7719	X	7573	-0-	-146	-0-	7573	2		N	-0-			-0-
08	7719	X	7342	-0-	-377	-0-	7342	2		N	-0-			-0-
09	7380	X	6834	-0-	-546	-0-	6834	2		N	-0-			-0-
10	7564	X	3695	-0-	-3869	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
11	7320	X	2179	-0-	-5141	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
12	7564	X	2172	-0-	-5392	-0-	2172	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3162	X	3080	-0-	-82	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
02	2800	X	2757	-0-	-43	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
03	3100	X	3052	-0-	-48	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
04	3000	X	2614	-0-	-386	-0-	2614	2		N	-0-			-0-
05	3100	X	2739	-0-	-361	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
06	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
07	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	2990	2		N	-0-			-0-
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-			-0-
09	2910	N	2368	-0-	-542	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
10	2976	N	2082	-0-	-894	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
11	2970	N	2193	-0-	-777	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
12	2449	N	2082	-0-	-367	-0-	2082	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7166	-0-	-1018	-0-	7166	2		N	-0-			-0-
02	6552	X	6339	-0-	-213	-0-	6339	2		N	-0-			-0-
03	7254	X	6451	-0-	-803	-0-	6451	2		N	-0-			-0-
04	7020	X	6238	-0-	-782	-0-	6238	2		N	-0-			-0-
05	7161	X	6205	-0-	-956	-0-	6205	2		N	-0-			-0-
06	6930	X	5899	-0-	-1031	-0-	5899	2		N	-0-			-0-
07	7006	X	6203	-0-	-803	-0-	6203	2		N	-0-			-0-
08	6448	X	6084	-0-	-364	-0-	6084	2		N	-0-			-0-
09	6240	X	5824	-0-	-416	-0-	5824	2		N	-0-			-0-
10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2		N	-0-			-0-
11	6000	X	5914	-0-	-86	-0-	5914	2		N	-0-			-0-
12	6200	X	5999	-0-	-201	-0-	5999	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3757	-0-	-56	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3538	-0-	-152	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3635	-0-	-178	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3441	-0-	-249	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3576	-0-	-237	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3534	-0-	-217	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3373	-0-	-167	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3390	-0-	-237	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3105	-0-	-345	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 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	SHUT IN		77741	-0-	77741	77741	77741	2			N	-0-					-0-
*02	181166	X	103425	-0-	-77741	-0-	103425	2			N	-0-					-0-
*03	167276	X	76781	-0-	-90495	-0-	76781	2			N	-0-					-0-
*04	161880	X	41707	-0-	-120173	-0-	41707	2			N	-0-					-0-
*05	167276	X	38664	-0-	-128612	-0-	38664	2			N	-0-					-0-
*06	161880	X	36612	-0-	-125268	-0-	36612	2			N	-0-					-0-
*07	167276	X	45464	-0-	-121812	-0-	45464	2			N	-0-					-0-
*08	167276	X	43255	-0-	-124021	-0-	43255	2			N	-0-					-0-
*09	161880	X	38448	-0-	-123432	-0-	38448	2			N	-0-					-0-
*10	167276	X	36682	-0-	-130594	-0-	36682	2			N	-0-					-0-
*11	161880	X	32938	-0-	-128942	-0-	32938	2			N	-0-					-0-
*12	167276	X	31842	-0-	-135434	-0-	31842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 603,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC 501480
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2331	N	2190	-0-	-141	-0-	104	1	2084	2	Y	2					2
							2	9									
02	2156	X	1923	-0-	-233	-0-	87	1	1836	2	Y	-0-					2
03	2387	X	1898	-0-	-489	-0-	85	1	1813	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2310	X	2181	-0-	-129	-0-	104	1	2077	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2091	-0-	-296	-0-	103	1	1988	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1974	-0-	-156	-0-	100	1	1874	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	96	1	1884	2	Y	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	100	1	1898	2	Y	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	98	1	1875	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	91	1	1711	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1590	-0-	-330	-0-	85	1	1505	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1666	-0-	-380	-0-	88	1	1578	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (PETTIT) //CONT.// 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1043	-0-	-724	-0-	50	1	993	2	N	-0-			-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-
03	1302	X	942	-0-	-360	-0-	42	1	900	2	N	-0-			-0-
04	1260	X	538	-0-	-722	-0-	26	1	512	2	N	-0-			-0-
05	1209	X	39	-0-	-1170	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	92	1	1790	2	N	-0-			-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
09	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	106	1	2027	2	N	-0-			-0-
10	1891	X	33	-0-	-1858	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			-0-
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1406	-0-	-485	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
02	1288	X	1088	-0-	-200	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
03	1426	X	1197	-0-	-229	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
04	1380	X	912	-0-	-468	-0-	912	2			N	-0-			-0-
05	1209	N	626	-0-	-583	-0-	626	2			N	-0-			-0-
06	1170	N	756	-0-	-414	-0-	756	2			N	-0-			-0-
07	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-			-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
GSI OIL & GAS, INC. 337075
MARQUEZ NO. 2 SWD WELL #: 2 RRCID -> 279914 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8493 - 8528

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC 501480
WHALEY, T.W. 'A' WELL #: 3 RRCID -> 282370 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.10677 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1409	-0-	1409	3060	67	1	1342	2	N	-0-			-0-
02	0	W	372	-0-	372	3432	17	1	355	2	N	-0-			-0-
03	0	W	106	-0-	106	3538	5	1	101	2	N	-0-			-0-
04	0	W	82	-0-	82	3620	4	1	78	2	N	-0-			-0-
05	0	W	42	-0-	42	3662	2	1	40	2	N	-0-			-0-
06	0	W	4	-0-	4	3666	4	2			N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3666					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3666					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	3666					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3666					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3666					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	3666					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

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

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

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

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

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

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

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

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

FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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

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

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

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

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

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 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	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

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	2449	X	1963	-0-	-486	-0-	123	1	1840	2	N	-0-					13
02	2632	X	1934	-0-	-698	-0-	118	1	1816	2	N	-0-					13
03	2914	X	1443	-0-	-1471	-0-	90	1	1353	2	N	-0-					13
04	2820	X	630	-0-	-2190	-0-	40	1	590	2	N	-0-					13
05	2325	X	1176	-0-	-1149	-0-	72	1	1104	2	N	-0-					13
06	2070	X	1624	-0-	-446	-0-	107	1	1517	2	N	-0-					13
07	2139	X	1539	-0-	-600	-0-	99	1	1440	2	N	-0-					13
08	1457	X	1454	-0-	-3	-0-	96	1	1358	2	N	-0-					13
09	1620	X	1562	-0-	-58	-0-	99	1	1463	2	N	-0-					13
10	1674	X	1061	-0-	-613	-0-	68	1	993	2	N	-0-					13
11	1620	X	499	-0-	-1121	-0-	33	1	466	2	N	-0-					13
12	1612	X	1481	-0-	-131	-0-	99	1	1382	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 16,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

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

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

01	1054	X	1039	-0-	-15	-0-	65	1	974	2	N	-0-				20
02	957	X	957	-0-	-0-	-0-	58	1	899	2	N	-0-				20
03	1054	X	880	-0-	-174	-0-	55	1	825	2	N	-0-				20
04	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	66	1	971	2	N	-0-				20
05	1054	X	994	-0-	-60	-0-	61	1	933	2	N	-0-				20
06	1020	X	943	-0-	-77	-0-	62	1	881	2	N	-0-				20
07	1085	X	977	-0-	-108	-0-	63	1	914	2	N	-0-				20
08	1085	X	986	-0-	-99	-0-	65	1	921	2	N	-0-				20
09	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	101	1	1490	2	N	-0-				20
10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	125	1	1814	2	N	-0-				20
11	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	114	1	1611	2	N	-0-				20
12	1643	X	921	-0-	-722	-0-	62	1	859	2	N	-0-				20

TOTAL GAS PROD: 13,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

01	5828	X	5813	-0-	-15	-0-	364	1	5449	2	N	-0-				150
02	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	355	1	5464	2	N	-0-				150
03	5611	X	5008	-0-	-603	-0-	312	1	4694	2	N	2				152
							2	9								
04	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	386	1	5688	2	N	-0-				152
05	6448	X	5859	-0-	-589	-0-	359	1	5500	2	N	-0-				152
06	6240	X	3927	-0-	-2313	-0-	258	1	3669	2	N	-0-				152
07	6448	X	6245	-0-	-203	-0-	403	1	5842	2	N	-0-				152
08	6262	X	4941	-0-	-1321	-0-	326	1	4615	2	N	-0-				152
09	6060	X	5046	-0-	-1014	-0-	314	1	4629	2	N	94	177	1		69
							103	9								
10	6231	X	3808	-0-	-2423	-0-	246	1	3562	2	N	-0-				69
11	6030	X	4848	-0-	-1182	-0-	319	1	4529	2	N	-0-				69
12	6231	X	4533	-0-	-1698	-0-	304	1	4229	2	N	-0-				69

TOTAL GAS PROD: 61,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2108	-0-	-620	-0-	132	1	1976	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2199	-0-	-265	-0-	134	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2276	-0-	-452	-0-	142	1	2134	2	N	-0-					-0-
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	224	1	3299	2	N	-0-					-0-
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	173	1	2658	2	N	-0-					-0-
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	176	1	2508	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2560	-0-	-1067	-0-	165	1	2395	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	1771	-0-	-1856	-0-	117	1	1654	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2285	-0-	-1225	-0-	145	1	2140	2	N	-0-					-0-
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	185	1	2679	2	N	-0-					-0-
11	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	179	1	2545	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2525	-0-	-48	-0-	169	1	2356	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

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

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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1294	-0-	-39	-0-	81	1	1213	2	N	-0-			20
02	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	73	1	1120	2	N	-0-			20
03	1240	X	1060	-0-	-180	-0-	66	1	994	2	N	-0-			20
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	97	1	1424	2	N	-0-			20
05	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	110	1	1681	2	N	-0-			20
06	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	110	1	1563	2	N	-0-			20
07	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	105	1	1527	2	N	-0-			20
08	1798	X	1574	-0-	-224	-0-	104	1	1470	2	N	-0-			20
09	1740	X	1517	-0-	-223	-0-	96	1	1421	2	N	-0-			20
10	1798	X	1514	-0-	-284	-0-	98	1	1416	2	N	-0-			20
11	1680	X	1395	-0-	-285	-0-	92	1	1303	2	N	-0-			20
12	1643	X	1427	-0-	-216	-0-	96	1	1331	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 17,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1023	X	912	-0-	-111	-0-	57	1	855	2	N	-0-					62
02	924	X	486	-0-	-438	-0-	30	1	456	2	N	-0-					62
03	1023	X	908	-0-	-115	-0-	57	1	851	2	N	-0-					62
04	960	X	732	-0-	-228	-0-	47	1	685	2	N	-0-					62
05	930	X	672	-0-	-258	-0-	41	1	631	2	N	-0-					62
06	870	X	711	-0-	-159	-0-	47	1	664	2	N	-0-					62
07	899	X	696	-0-	-203	-0-	45	1	651	2	N	-0-					62
08	899	X	668	-0-	-231	-0-	44	1	624	2	N	-0-					62
09	720	X	694	-0-	-26	-0-	35	1	509	2	N	136	173	1			25
							150	9									
10	744	X	571	-0-	-173	-0-	37	1	534	2	N	-0-					25
11	720	X	379	-0-	-341	-0-	25	1	354	2	N	-0-					25
12	713	X	461	-0-	-252	-0-	31	1	430	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	86	1	1295	2	N	-0-					60
02	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	78	1	1202	2	N	-0-					60
03	1364	X	1264	-0-	-100	-0-	79	1	1185	2	N	-0-					60
04	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	92	1	1359	2	N	-0-					60
05	1426	X	1410	-0-	-16	-0-	86	1	1324	2	N	-0-					60
06	1380	X	1265	-0-	-115	-0-	83	1	1182	2	N	-0-					60
07	1488	X	1265	-0-	-223	-0-	82	1	1183	2	N	-0-					60
08	1488	X	1384	-0-	-104	-0-	91	1	1293	2	N	-0-					60
09	1440	X	1320	-0-	-120	-0-	84	1	1236	2	N	-0-					60
10	1395	X	1365	-0-	-30	-0-	88	1	1277	2	N	-0-					60
11	1350	X	1211	-0-	-139	-0-	80	1	1131	2	N	-0-					60
12	1395	X	1240	-0-	-155	-0-	83	1	1157	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 15,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	739	X	739	-0-	-0-	-0-	46	1	693	2	N	-0-			20
02	672	X	621	-0-	-51	-0-	38	1	583	2	N	-0-			20
03	744	X	564	-0-	-180	-0-	35	1	529	2	N	-0-			20
04	720	X	702	-0-	-18	-0-	45	1	657	2	N	-0-			20
05	744	X	527	-0-	-217	-0-	32	1	495	2	N	-0-			20
06	720	X	483	-0-	-237	-0-	32	1	451	2	N	-0-			20
07	713	X	507	-0-	-206	-0-	33	1	474	2	N	-0-			20
08	713	X	543	-0-	-170	-0-	36	1	507	2	N	-0-			20
09	690	X	468	-0-	-222	-0-	30	1	438	2	N	-0-			20
10	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	104	1	1504	2	N	-0-			20
11	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	138	1	1960	2	N	-0-			20
*12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	122	1	1696	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 10,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1825	-0-	-97	-0-	114	1	1711	2	N	-0-			29
02	1736	X	1670	-0-	-66	-0-	102	1	1568	2	N	-0-			29
03	1922	X	1569	-0-	-353	-0-	98	1	1471	2	N	-0-			29
04	1770	X	1557	-0-	-213	-0-	99	1	1458	2	N	-0-			29
05	1860	X	1613	-0-	-247	-0-	99	1	1514	2	N	-0-			29
06	1800	X	1614	-0-	-186	-0-	106	1	1508	2	N	-0-			29
07	1860	X	1277	-0-	-583	-0-	82	1	1195	2	N	-0-			29
08	1612	X	1458	-0-	-154	-0-	96	1	1362	2	N	-0-			29
09	1620	X	1320	-0-	-300	-0-	84	1	1236	2	N	-0-			29
10	1674	X	1433	-0-	-241	-0-	92	1	1341	2	N	-0-			29
11	1620	X	1340	-0-	-280	-0-	88	1	1252	2	N	-0-			29
*12	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	98	1	1367	2	N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 18,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-			-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-			-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-			-0-
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-			-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-			-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-			-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-			-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-			-0-
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-			-0-
10	837	N	265	-0-	-572	-0-	265	3			N	-0-			-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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 (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

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

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

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

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

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	46	1	161	2	N	-0-					25
02	203	X	203	-0-	-0-	-0-	46	1	157	2	N	-0-					25
03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	2	N	-0-					25
04	210	X	186	-0-	-24	-0-	46	1	140	2	N	-0-					25
05	229	X	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	N	-0-					25
06	210	X	83	-0-	-127	-0-	23	1	60	2	N	-0-					25
07	217	X	83	-0-	-134	-0-	23	1	60	2	N	-0-					25
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					25
09	210	X	51	-0-	-159	-0-	23	1	28	2	N	-0-					25
10	217	X	79	-0-	-138	-0-	23	1	56	2	N	-0-					25
11	90	X	64	-0-	-26	-0-	23	1	41	2	N	-0-					25
12	93	X	57	-0-	-36	-0-	23	1	34	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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-

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3174	-0-	-453	-0-	603 25	1 9	2546	2	N	23					175
02	3220	X	1215	-0-	-2005	-0-	283 4	1 9	928	2	N	4	1	8			178
03	3441	X	1723	-0-	-1718	-0-	326 13	1 9	1384	2	N	12					190
04	3210	X	3148	-0-	-62	-0-	540 17	1 9	2591	2	N	15					205
05	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	620	1	2668	2	N	-0-					205
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	600	1	2582	2	N	-0-					205
07	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	620	1	2546	2	N	-0-					205
08	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	620	1	2505	2	N	-0-					205
09	3180	X	2725	-0-	-455	-0-	580	1	2145	2	N	-0-					205
10	3286	X	2726	-0-	-560	-0-	600	1	2126	2	N	-0-					205
11	3180	X	2757	-0-	-423	-0-	600 40	1 9	2117	2	N	36	169	1			72
12	3162	X	2899	-0-	-263	-0-	600 51	1 9	2248	2	N	46					118

TOTAL GAS PROD: 33,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
04	120	N	113	-0-	-7	B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
05	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
08	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-			-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-			-0-
11	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	112	3			N	-0-			-0-
12	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	5797	X	4465	-0-	-1332	B	-2234	454	1	4011	2	N	-0-			42
02	3780	X	3871	-0-	91	B	-2143	413	1	3458	2	N	-0-			42
03	4185	X	2832	-0-	-1353	B	-2143	360	1	2472	2	N	-0-			42
04	4050	X	4519	-0-	469	B	-1674	403	1	4116	2	N	-0-			42
05	4185	X	4506	-0-	321	B	-1353	394	1	4112	2	N	-0-			42
06	4050	X	4308	-0-	258	B	-1095	430	1	3878	2	N	-0-			42
07	4185	X	4380	-0-	195	B	-900	380	1	4000	2	N	-0-			42
08	4185	X	2825	-0-	-1360	B	-900	268	1	2557	2	N	-0-			42
09	4050	X	2855	-0-	-1195	B	-900	289	1	2566	2	N	-0-			42
10	4185	X	3098	-0-	-1087	B	-900	300	1	2798	2	N	-0-			42
11	4050	X	2433	-0-	-1617	B	-900	266	1	2167	2	N	-0-			42
12	4185	X	3027	-0-	-1158	B	-900	282	1	2745	2	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 43,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3658	X	4877	-0-	1219	B	-53711	496	1	4381	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	4450	-0-	446	B	-53265	475	1	3975	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	4437	-0-	4	B	-53261	564	1	3873	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	5028	-0-	738	B	-52523	449	1	4579	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	5056	-0-	623	B	-51900	442	1	4614	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	4785	-0-	495	B	-51405	477	1	4308	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	5164	-0-	731	B	-50674	448	1	4716	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	5005	-0-	572	B	-50102	474	1	4531	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4865	-0-	575	B	-49527	493	1	4372	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	5149	-0-	716	B	-48811	498	1	4651	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	4545	-0-	255	B	-48556	496	1	4049	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	4887	-0-	454	B	-48102	455	1	4432	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	14973	X	11503	-0-	-3470 B	-278493	1170	1	10333	2	N	-0-			34
02	10640	X	9905	-0-	-735 B	-278493	1057	1	8848	2	N	-0-			34
03	11780	X	9175	-0-	-2605 B	-278493	1167	1	8008	2	N	-0-			34
04	11400	X	8817	-0-	-2583 B	-278493	787	1	8030	2	N	-0-			34
05	11780	X	10196	-0-	-1584 B	-278493	891	1	9305	2	N	-0-			34
06	11130	X	7675	-0-	-3455 B	-278493	766	1	6909	2	N	-0-			34
07	10974	X	9141	-0-	-1833 B	-278493	793	1	8348	2	N	-0-			34
08	10199	X	8245	-0-	-1954 B	-278493	781	1	7464	2	N	-0-			34
09	9870	X	7486	-0-	-2384 B	-278493	759	1	6727	2	N	-0-			34
10	10199	X	7691	-0-	-2508 B	-278493	744	1	6947	2	N	-0-			34
11	8850	X	7801	-0-	-1049 B	-278493	852	1	6949	2	N	-0-			34
12	9145	X	9305	-0-	160 B	-278333	866	1	8439	2	N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 106,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	797	-0-	-319 B	-0-	81	1	716	2	N	-0-			8
02	756	N	587	-0-	-169 B	-0-	63	1	524	2	N	-0-			8
03	682	N	639	-0-	-43 B	-0-	81	1	558	2	N	-0-			8
04	780	N	585	-0-	-195 B	-0-	52	1	533	2	N	-0-			8
05	651	N	490	-0-	-161 B	-0-	43	1	447	2	N	-0-			8
06	630	N	502	-0-	-128 B	-0-	50	1	452	2	N	-0-			8
07	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	222	1	2336	2	N	-0-			8
08	3036	N	3036	-0-	-0- B	-0-	288	1	2748	2	N	-0-			8
09	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	258	1	2289	2	N	-0-			8
10	2961	N	2961	-0-	-0- B	-0-	286	1	2675	2	N	-0-			8
11	2340	N	1959	-0-	-381 B	-0-	214	1	1745	2	N	-0-			8
*12	5345	X	5345	-0-	-0- B	-0-	497	1	4848	2	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 22,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5627	X	5627	-0-	-0- B	-0-	572	1	5055	2	N	-0-			10
02	5021	X	5021	-0-	-0- B	-0-	536	1	4485	2	N	-0-			10
03	4928	X	4928	-0-	-0- B	-0-	627	1	4301	2	N	-0-			10
04	5068	X	5068	-0-	-0- B	-0-	452	1	4616	2	N	-0-			10
05	4647	X	4647	-0-	-0- B	-0-	406	1	4241	2	N	-0-			10
06	3555	X	3555	-0-	-0- B	-0-	355	1	3200	2	N	-0-			10
07	4271	X	4271	-0-	-0- B	-0-	370	1	3901	2	N	-0-			10
08	3988	X	3988	-0-	-0- B	-0-	378	1	3610	2	N	-0-			10
09	4807	X	4807	-0-	-0- B	-0-	487	1	4320	2	N	-0-			10
10	3984	X	3984	-0-	-0- B	-0-	385	1	3599	2	N	-0-			10
11	2601	X	2601	-0-	-0- B	-0-	284	1	2317	2	N	-0-			10
*12	4071	X	4071	-0-	-0- B	-0-	379	1	3692	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 52,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	837	-0-	-13299	B	-0-	85	1	752	2	N	-0-			42
02	9660	X	1378	-0-	-8282	B	-0-	147	1	1231	2	N	-0-			42
03	10695	X	683	-0-	-10012	B	-0-	87	1	596	2	N	-0-			42
04	10350	X	8756	-0-	-1594	B	-0-	781	1	7975	2	N	-0-			42
05	11683	X	11683	-0-	-0-	B	-0-	1021	1	10662	2	N	-0-			42
06	6943	X	6943	-0-	-0-	B	-0-	693	1	6250	2	N	-0-			42
07	9052	X	8788	-0-	-264	B	-0-	762	1	8026	2	N	-0-			42
08	10695	X	8170	-0-	-2525	B	-0-	774	1	7396	2	N	-0-			42
09	10350	X	7090	-0-	-3260	B	-0-	719	1	6371	2	N	-0-			42
10	10695	X	7625	-0-	-3070	B	-0-	737	1	6888	2	N	-0-			42
11	8490	X	6512	-0-	-1978	B	-0-	711	1	5801	2	N	-0-			42
12	8773	X	6918	-0-	-1855	B	-0-	644	1	6274	2	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 75,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

01	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	41	1	361	2	N	-0-			-0-
02	336	N	263	-0-	-73	B	-0-	28	1	235	2	N	-0-			-0-
03	341	N	255	-0-	-86	B	-0-	32	1	223	2	N	-0-			-0-
04	390	N	331	-0-	-59	B	-0-	30	1	301	2	N	-0-			-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	27	1	287	2	N	-0-			-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	29	1	264	2	N	-0-			-0-
07	341	N	290	-0-	-51	B	-0-	25	1	265	2	N	-0-			-0-
08	310	N	126	-0-	-184	B	-0-	12	1	114	2	N	-0-			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-			-0-
10	279	N	72	-0-	-207	B	-0-	7	1	65	2	N	-0-			-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	86	1	702	2	N	-0-			-0-
*12	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1418	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

01	3441	X	3312	-0-	-129	B	-0-	337	1	2975	2	N	-0-			-0-
02	2421	X	2421	-0-	-0-	B	-0-	258	1	2163	2	N	-0-			-0-
03	2573	X	2030	-0-	-543	B	-0-	258	1	1772	2	N	-0-			-0-
04	2599	X	2599	-0-	-0-	B	-0-	232	1	2367	2	N	-0-			-0-
05	2573	X	2324	-0-	-249	B	-0-	203	1	2121	2	N	-0-			-0-
06	2490	X	1838	-0-	-652	B	-0-	183	1	1655	2	N	-0-			-0-
07	2573	X	2481	-0-	-92	B	-0-	215	1	2266	2	N	-0-			-0-
08	2891	X	2891	-0-	-0-	B	-0-	274	1	2617	2	N	-0-			-0-
09	3908	X	3908	-0-	-0-	B	-0-	396	1	3512	2	N	-0-			-0-
10	3747	X	3747	-0-	-0-	B	-0-	362	1	3385	2	N	-0-			-0-
11	3858	X	3858	-0-	-0-	B	-0-	421	1	3437	2	N	-0-			-0-
*12	3397	X	3397	-0-	-0-	B	-0-	316	1	3081	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	138	1	1222	2	N	-0-			-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	119	1	996	2	N	-0-			-0-
03	496	N	412	-0-	-84 B	-0-	52	1	360	2	N	-0-			-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	103	1	1047	2	N	-0-			-0-
05	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	59	1	617	2	N	-0-			-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	209	1	1886	2	N	-0-			-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	155	1	1629	2	N	-0-			-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	139	1	1330	2	N	-0-			-0-
09	480	N	342	-0-	-138 B	-0-	35	1	307	2	N	-0-			-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	162	1	1509	2	N	-0-			-0-
11	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	98	1	800	2	N	-0-			-0-
12	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	30	1	296	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2553	-0-	-237 B	-0-	260	1	2293	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	1769	-0-	-415 B	-0-	189	1	1580	2	N	-0-			-0-
03	2790	N	1896	-0-	-894 B	-0-	241	1	1655	2	N	-0-			-0-
04	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	221	1	2253	2	N	-0-			-0-
05	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	214	1	2234	2	N	-0-			-0-
06	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	310	1	2800	2	N	-0-			-0-
07	2542	N	2026	-0-	-516 B	-0-	176	1	1850	2	N	-0-			-0-
08	2449	N	2085	-0-	-364 B	-0-	198	1	1887	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	1767	-0-	-1083 B	-0-	179	1	1588	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	2320	-0-	-625 B	-0-	224	1	2096	2	N	-0-			-0-
11	2850	X	1723	-0-	-1127 B	-0-	188	1	1535	2	N	-0-			-0-
12	2077	X	1832	-0-	-245 B	-0-	170	1	1662	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	168	1	1486	2	N	-0-			-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	153	1	1281	2	N	-0-			-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	184	1	1265	2	N	-0-			-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	141	1	1437	2	N	-0-			-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	157	1	1638	2	N	-0-			-0-
06	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	88	1	798	2	N	-0-			-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	155	1	1633	2	N	-0-			-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	162	1	1545	2	N	-0-			-0-
09	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	96	1	848	2	N	-0-			-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	187	1	1744	2	N	-0-			-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	166	1	1357	2	N	-0-			-0-
*12	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	137	1	1337	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	112	1	992	2	N	-0-			-0-
02	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	101	1	844	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1061	-0-	-117 B	-0-	135	1	926	2	N	-0-			-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	116	1	1187	2	N	-0-			-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	97	1	1016	2	N	-0-			-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	102	1	920	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1041	-0-	-292 B	-0-	90	1	951	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	968	-0-	-148 B	-0-	92	1	876	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	957	-0-	-63 B	-0-	97	1	860	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	988	-0-	-66 B	-0-	96	1	892	2	N	-0-			-0-
11	930	N	849	-0-	-81 B	-0-	93	1	756	2	N	-0-			-0-
12	992	N	913	-0-	-79 B	-0-	85	1	828	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 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	1426	N	426	-0-	-1000 B	-0-	43	1	383	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	11	-0-	-1025 B	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
03	496	N	411	-0-	-85 B	-0-	52	1	359	2	N	-0-			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			-0-
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	8	1	85	2	N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	25	1	224	2	N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	52	1	457	2	N	-0-			-0-
02	448	N	437	-0-	-11 B	-0-	47	1	390	2	N	-0-			-0-
03	496	N	417	-0-	-79 B	-0-	53	1	364	2	N	-0-			-0-
04	480	N	466	-0-	-14 B	-0-	42	1	424	2	N	-0-			-0-
05	496	N	379	-0-	-117 B	-0-	33	1	346	2	N	-0-			-0-
06	390	N	260	-0-	-130 B	-0-	26	1	234	2	N	-0-			-0-
07	496	N	256	-0-	-240 B	-0-	22	1	234	2	N	-0-			-0-
08	372	N	278	-0-	-94 B	-0-	26	1	252	2	N	-0-			-0-
09	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	26	1	234	2	N	-0-			-0-
10	248	N	136	-0-	-112 B	-0-	13	1	123	2	N	-0-			-0-
11	270	N	54	-0-	-216 B	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-
*12	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	29	1	286	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1550	X	1426	-0-	-124 B	-0-	145	1	1281	2	N	-0-			-0-
02	1553	X	1553	-0-	-0- B	-0-	166	1	1387	2	N	-0-			-0-
03	2039	X	2039	-0-	-0- B	-0-	259	1	1780	2	N	-0-			-0-
04	2379	X	2379	-0-	-0- B	-0-	212	1	2167	2	N	-0-			-0-
05	1875	X	1875	-0-	-0- B	-0-	164	1	1711	2	N	-0-			-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0- B	-0-	301	1	2719	2	N	-0-			-0-
07	3832	X	3832	-0-	-0- B	-0-	332	1	3500	2	N	-0-			-0-
08	3044	N	3044	-0-	-0- B	-0-	288	1	2756	2	N	-0-			-0-
09	1588	X	1588	-0-	-0- B	-0-	161	1	1427	2	N	-0-			-0-
10	1583	X	1583	-0-	-0- B	-0-	153	1	1430	2	N	-0-			-0-
11	1500	X	1286	-0-	-214 B	-0-	140	1	1146	2	N	-0-			-0-
12	1550	X	1275	-0-	-275 B	-0-	119	1	1156	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20088	X	19249	-0-	-839 B	-0-	19249	2			N	-0-			-0-
02	17920	X	17863	-0-	-57 B	-0-	17863	2			N	-0-			-0-
03	22103	X	19371	-0-	-2732 B	-0-	19371	2			N	-0-			-0-
04	21390	X	18600	-0-	-2790 B	-0-	18600	2			N	-0-			-0-
05	22103	X	18832	-0-	-3271 B	-0-	18832	2			N	-0-			-0-
06	19140	X	18158	-0-	-982 B	-0-	18158	2			N	-0-			-0-
07	19778	X	18712	-0-	-1066 B	-0-	18712	2			N	-0-			-0-
08	19375	X	18620	-0-	-755 B	-0-	18620	2			N	-0-			-0-
09	18600	X	17749	-0-	-851 B	-0-	17749	2			N	-0-			-0-
10	18817	X	18498	-0-	-319 B	-0-	18498	2			N	-0-			-0-
11	18150	X	17790	-0-	-360 B	-0-	17790	2			N	-0-			-0-
12	18724	X	18308	-0-	-416 B	-0-	18308	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 221,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2017 - PLUGGED 04/04/17

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

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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2017 - PLUGGED 03/13/17

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1502	-0-	-1009	B	-0-	59	1	1436	2	Y	6					19
								7	9									
02	2366	X	2366	-0-	-0-	B	-0-	93	1	2269	2	Y	4					23
								4	9									
03	2263	X	1308	-0-	-955	B	-0-	41	1	1264	2	Y	3					26
								3	9									
04	2190	X	1103	-0-	-1087	B	-0-	43	1	1060	2	Y	-0-					26
05	2635	X	475	-0-	-2160	B	-0-	18	1	457	2	Y	-0-					26
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	B	-0-					Y	-0-					26
07	3518	X	3518	-0-	-0-	B	-0-	137	1	3380	2	Y	1					27
								1	9									
08	1302	X	1063	-0-	-239	B	-0-	41	1	1022	2	Y	-0-					27
09	1110	X	431	-0-	-679	B	-0-	17	1	414	2	Y	-0-					27
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	B	-0-					Y	-0-					27
11	3390	X	1175	-0-	-2215	B	-0-	46	1	1129	2	Y	-0-					27
12	3503	X	683	-0-	-2820	B	-0-	27	1	656	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2263	-0-	-3689	B	-0-	88	1	2164	2	Y	10					32
								11	9									
02	4900	X	2304	-0-	-2596	B	-0-	90	1	2210	2	Y	4					36
								4	9									
03	5425	X	1896	-0-	-3529	B	-0-	59	1	1831	2	Y	5					41
								6	9									
04	4641	X	4641	-0-	-0-	B	-0-	182	1	4459	2	Y	-0-					41
05	2542	X	1623	-0-	-919	B	-0-	62	1	1561	2	Y	-0-					41
06	6109	X	6109	-0-	-0-	B	-0-	240	1	5869	2	Y	-0-					41
07	4861	X	4861	-0-	-0-	B	-0-	189	1	4670	2	Y	2					43
								2	9									
08	6753	X	6753	-0-	-0-	B	-0-	260	1	6490	2	Y	3					46
								3	9									
09	6440	X	6440	-0-	-0-	B	-0-	253	1	6187	2	Y	-0-					46
10	6324	X	6063	-0-	-261	B	-0-	238	1	5825	2	Y	-0-					46
11	6540	X	5985	-0-	-555	B	-0-	233	1	5752	2	Y	-0-					46
12	6758	X	5464	-0-	-1294	B	-0-	214	1	5250	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 54,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2851	-0-	-931 B	-0-	111	1	2727	2	Y	12			31
							13	9							
02	7240	X	7240	-0-	-0- B	-0-	283	1	6945	2	Y	11			42
							12	9							
03	3410	X	2845	-0-	-565 B	-0-	89	1	2747	2	Y	8			50
							9	9							
04	2760	X	2648	-0-	-112 B	-0-	104	1	2544	2	Y	-0-			50
05	7564	X	915	-0-	-6649 B	-0-	35	1	880	2	Y	-0-			50
06	7320	X	1658	-0-	-5662 B	-0-	65	1	1593	2	Y	-0-			50
07	7564	X	5109	-0-	-2455 B	-0-	199	1	4908	2	Y	2			52
							2	9							
08	5428	X	5428	-0-	-0- B	-0-	209	1	5217	2	Y	2			54
							2	9							
09	4067	X	4067	-0-	-0- B	-0-	159	1	3908	2	Y	-0-			54
10	5115	X	4556	-0-	-559 B	-0-	179	1	4377	2	Y	-0-			54
11	5250	X	4030	-0-	-1220 B	-0-	157	1	3873	2	Y	-0-			54
12	5425	X	5300	-0-	-125 B	-0-	208	1	5092	2	Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 46,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2091	-0-	-1226 B	-0-	2091	2			N	-0-			100
02	2884	X	2294	-0-	-590 B	-0-	2294	2			N	-0-			100
03	3131	X	1821	-0-	-1310 B	-0-	1813	2	8	9	N	7			107
04	2340	X	2190	-0-	-150 B	-0-	2190	2			N	-0-			107
05	2589	X	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	2			N	-0-			107
06	2460	X	2458	-0-	-2 B	-0-	2458	2			N	-0-			107
07	3170	X	3170	-0-	-0- B	-0-	3170	2			N	-0-			107
08	4441	X	4441	-0-	-0- B	-0-	4441	2			N	-0-			107
09	2910	X	2910	-0-	-0- B	-0-	2910	2			N	-0-			107
10	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	3186	2			N	-0-			107
11	4290	X	3003	-0-	-1287 B	-0-	3003	2			N	-0-			107
12	4433	X	2880	-0-	-1553 B	-0-	2880	2			N	-0-			107

TOTAL GAS PROD: 33,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1219	-0-	-1354 B	-0-	1219	2			N	-0-			115
02	2595	X	2595	-0-	-0- B	-0-	2556	2	39	9	N	35			150
03	1767	X	986	-0-	-781 B	-0-	986	2			N	-0-			150
04	1313	X	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2			N	-0-			150
05	4371	X	4371	-0-	-0- B	-0-	4297	2	74	9	N	67			217
06	4798	X	4798	-0-	-0- B	-0-	4762	2	36	9	N	33			250
07	4285	X	4285	-0-	-0- B	-0-	4285	2			N	-0-			250
08	4371	X	3813	-0-	-558 B	-0-	3811	2	2	9	N	2	180 1		72
09	4800	X	3611	-0-	-1189 B	-0-	3611	2			N	-0-			72
10	4960	X	3310	-0-	-1650 B	-0-	3310	2			N	-0-			72
11	4800	X	3168	-0-	-1632 B	-0-	3168	2			N	-0-			72
12	4278	X	2992	-0-	-1286 B	-0-	2992	2			N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 36,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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	5425	X	4447	-0-	-978 B	-0-	4447	2			N	-0-					277
02	4900	X	3907	-0-	-993 B	-0-	3907	2			N	-0-					277
03	5115	X	4697	-0-	-418 B	-0-	4686	2	11	9	N	10					287
04	4470	X	3738	-0-	-732 B	-0-	3737	2	1	9	N	1	181	1			107
05	4433	X	3452	-0-	-981 B	-0-	3452	2			N	-0-					107
06	4560	X	3572	-0-	-988 B	-0-	3572	2			N	-0-					107
07	5190	X	5190	-0-	-0- B	-0-	5190	2			N	-0-					107
08	4920	X	4920	-0-	-0- B	-0-	4920	2			N	-0-					107
09	4510	X	4510	-0-	-0- B	-0-	4510	2			N	-0-					107
10	5177	X	4399	-0-	-778 B	-0-	4399	2			N	-0-					107
11	5010	X	4244	-0-	-766 B	-0-	4244	2			N	-0-					107
12	5177	X	4544	-0-	-633 B	-0-	4544	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 51,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	51230					N	-0-					-0-
02	77157	X	25927	-0-	-51230 B	-0-	25927	2			N	-0-					-0-
03	32457	X	-0-	-0-	-32457 B	-0-					N	-0-					-0-
04	31410	X	125	-0-	-31285 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	32457	X	-0-	-0-	-32457 B	-0-					N	-0-					-0-
06	27780	X	9426	-0-	-18354 B	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
07	28706	X	15209	-0-	-13497 B	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
08	15176	X	15176	-0-	-0- B	-0-	15176	2			N	-0-					-0-
09	11071	X	11071	-0-	-0- B	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	13633	-0-	-1588 B	-0-	13633	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	5644	-0-	-9086 B	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	1720	-0-	-13501 B	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,931 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	1023	X	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
02	43376	X	43376	-0-	-0- B	-0-	43376	2			N	-0-					-0-
03	49219	X	49219	-0-	-0- B	-0-	49219	2			N	-0-					-0-
04	48757	X	48757	-0-	-0- B	-0-	48757	2			N	-0-					-0-
05	7990	X	7990	-0-	-0- B	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
06	22574	X	22574	-0-	-0- B	-0-	22574	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	26598	-0-	-0- B	-0-	26598	2			N	-0-					-0-
08	42138	X	42138	-0-	-0- B	-0-	42138	2			N	-0-					-0-
09	33900	X	33900	-0-	-0- B	-0-	33900	2			N	-0-					-0-
10	44916	X	44916	-0-	-0- B	-0-	44916	2			N	-0-					-0-
11	38283	X	38283	-0-	-0- B	-0-	38283	2			N	-0-					-0-
*12	43213	X	43213	-0-	-0- B	-0-	43213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	66	1	1005	3	N	-0-					1
02	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	95	1	1423	3	N	-0-	1	5			-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	100	1	1379	3	N	1					1
							1	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	93	1	1277	3	N	-0-					1
05	1426	N	1408	-0-	-18 B	-0-	108	1	1300	3	N	-0-					1
06	1380	N	1150	-0-	-230 B	-0-	78	1	1072	3	N	-0-					1
07	1426	N	1209	-0-	-217 B	-0-	78	1	1131	3	N	-0-					1
08	1395	N	1136	-0-	-259 B	-0-	71	1	1065	3	N	-0-	1	5			-0-
09	1140	N	1126	-0-	-14 B	-0-	83	1	1043	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1206	-0-	-3 B	-0-	70	1	1136	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1041	-0-	-69 B	-0-	14	1	1027	3	N	-0-					-0-
*12	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	64	1	1405	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	116	1	1756	3	N	-0-					1
02	2849	X	2849	-0-	-0- B	-0-	178	1	2671	3	N	-0-					1
03	2648	X	2648	-0-	-0- B	-0-	178	1	2470	3	N	-0-					1
04	2731	X	2731	-0-	-0- B	-0-	185	1	2546	3	N	-0-					1
05	2607	X	2607	-0-	-0- B	-0-	200	1	2407	3	N	-0-					1
06	2379	X	2379	-0-	-0- B	-0-	161	1	2218	3	N	-0-					1
07	2612	X	2612	-0-	-0- B	-0-	173	1	2439	3	N	-0-					1
08	2690	X	2690	-0-	-0- B	-0-	169	1	2521	3	N	-0-	1	5			-0-
09	2526	X	2526	-0-	-0- B	-0-	186	1	2340	3	N	-0-					-0-
10	2567	X	2567	-0-	-0- B	-0-	148	1	2419	3	N	-0-					-0-
11	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	30	1	2161	3	N	-0-					-0-
*12	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	71	1	1535	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

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

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1922	N	1806	-0-	-116 B	-0-	1806	3			N	-0-					1
02	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1984	N	1612	-0-	-372 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1511	-0-	-229 B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1593	-0-	-112 B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1546	-0-	-14 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1537	-0-	-13 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1221	-0-	-360 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
10	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
*12	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,422 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	3100	X	3040	-0-	-60 B	-0-	3040	3			N	-0-					1
02	2800	X	2729	-0-	-71 B	-0-	2729	3			N	-0-					1
03	3100	X	3098	-0-	-2 B	-0-	3098	3			N	-0-					1
04	3000	X	2988	-0-	-12 B	-0-	2988	3			N	-0-					1
05	3038	X	2983	-0-	-55 B	-0-	2983	3			N	-0-					1
06	3000	N	2868	-0-	-132 B	-0-	2868	3			N	-0-					1
07	3100	N	2934	-0-	-166 B	-0-	2934	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2976	N	2922	-0-	-54 B	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
09	2880	N	2799	-0-	-81 B	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2838	-0-	-107 B	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2748	-0-	-72 B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2839	-0-	-44 B	-0-	2839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,786 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	4945	X	4945	-0-	-0- B	-0-	4945	3			N	-0-					1
02	4418	X	4418	-0-	-0- B	-0-	4417	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4859	X	4859	-0-	-0- B	-0-	4859	3			N	-0-					1
04	4996	X	4996	-0-	-0- B	-0-	4996	3			N	-0-					1
05	5073	X	5073	-0-	-0- B	-0-	5073	3			N	-0-					1
06	5055	X	5055	-0-	-0- B	-0-	5055	3			N	-0-					1
07	5248	X	5248	-0-	-0- B	-0-	5248	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5235	X	5235	-0-	-0- B	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
09	4953	X	4953	-0-	-0- B	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
10	5248	X	5248	-0-	-0- B	-0-	5247	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4827	X	4827	-0-	-0- B	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
*12	4954	X	4954	-0-	-0- B	-0-	4954	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423	3			N	-0-					1
02	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3			N	-0-	1	5			-0-
03	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	2060	3	1	9	N	1					1
05	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3			N	-0-					1
06	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3			N	-0-					1
07	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
09	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
11	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*12	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2077	N	1910	-0-	-167 B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1716	-0-	-104 B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1665	-0-	-412 B	-0-	1664	3	1	9	N	1					1
04	1860	N	1434	-0-	-426 B	-0-	1434	3			N	-0-					1
05	1891	N	1209	-0-	-682 B	-0-	1209	3			N	-0-					1
06	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302	3			N	-0-					1
07	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1953	-0-	-297 B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2115	-0-	-86 B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1942	-0-	-158 B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1960	-0-	-55 B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3			N	-0-					1
02	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3			N	-0-					1
03	1953	N	1493	-0-	-460 B	-0-	1493	3			N	-0-					1
04	1890	N	1221	-0-	-669 B	-0-	1221	3			N	-0-					1
05	1953	N	1233	-0-	-720 B	-0-	1233	3			N	-0-	1	5			-0-
06	2732	N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
07	24970	X	24970	-0-	-0- B	-0-	24968	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	13405	X	13405	-0-	-0- B	-0-	13405	3			N	-0-					-0-
09	12528	X	12528	-0-	-0- B	-0-	12528	3			N	-0-					-0-
10	6699	X	6699	-0-	-0- B	-0-	6698	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5608	X	5608	-0-	-0- B	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
*12	7094	X	7094	-0-	-0- B	-0-	7093	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1488	N	1463	-0-	-25 B	-0-	1463	3			N	-0-					1
02	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3			N	-0-					1
03	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-					1
04	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-					1
05	1519	N	1517	-0-	-2 B	-0-	1517	3			N	-0-					1
06	1680	N	1376	-0-	-304 B	-0-	1376	3			N	-0-					1
07	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*12	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,175 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	1054	N	1052	-0-	-2 B	-0-	1052	3			N	-0-					1
02	840	N	730	-0-	-110 B	-0-	730	3			N	-0-					1
03	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-					1
04	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-					1
05	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-	1	5			-0-
06	1320	N	1086	-0-	-234 B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	956	-0-	-124 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	862	-0-	-347 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1000	-0-	-80 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	992	N	759	-0-	-233 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,296 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	341	N	252	-0-	-89 B	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	441	-0-	-179 B	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	379	-0-	-55 B	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	358	-0-	-76 B	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4711	X	4711	-0-	-0- B	-0-	4711	3			N	-0-					1
02	4153	X	4153	-0-	-0- B	-0-	4152	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4588	X	3683	-0-	-905 B	-0-	3683	3			N	-0-					1
04	4440	X	3504	-0-	-936 B	-0-	3504	3			N	-0-					1
05	4588	X	4167	-0-	-421 B	-0-	4167	3			N	-0-					1
06	5047	X	5047	-0-	-0- B	-0-	5047	3			N	-0-					1
07	4627	X	4627	-0-	-0- B	-0-	4627	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4154	X	3734	-0-	-420 B	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3859	-0-	-581 B	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4571	-0-	-17 B	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3107	-0-	-1333 B	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3906	-0-	-682 B	-0-	3906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 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	8246	X	6842	-0-	-1404 B	-0-	6841	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	6664	X	5266	-0-	-1398 B	-0-	5264	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	7533	X	4973	-0-	-2560 B	-0-	4973	3			Y	-0-					1
04	7290	X	4561	-0-	-2729 B	-0-	4561	3			Y	-0-					1
05	7533	X	4513	-0-	-3020 B	-0-	4513	3			Y	-0-					1
06	6630	X	4359	-0-	-2271 B	-0-	4359	3			Y	-0-					1
07	5828	X	4416	-0-	-1412 B	-0-	4416	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4664	X	4664	-0-	-0- B	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0- B	-0-	4334	3			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4158	-0-	-306 B	-0-	4158	3			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3899	-0-	-421 B	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-
12	4464	X	4033	-0-	-431 B	-0-	4033	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2883	X	2136	-0-	-747 B	-0-	2136	3			Y	-0-					1
02	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446	3			Y	-0-					1
03	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3			Y	-0-					1
04	2689	N	2689	-0-	-0- B	-0-	2689	3			Y	-0-					1
05	3088	N	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	3			Y	-0-					1
06	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3			Y	-0-					1
07	2959	N	2959	-0-	-0- B	-0-	2959	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3069	N	2961	-0-	-108 B	-0-	2961	3			Y	-0-					-0-
09	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2709	-0-	-236 B	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
11	2880	N	2705	-0-	-175 B	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
*12	2936	N	2936	-0-	-0- B	-0-	2936	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 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	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			1
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	6	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			1
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	2	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	5	5	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-

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

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	603	3	1	9	N	1					1
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-	1	5			-0-
06	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	886	-0-	-44 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	868	N	782	-0-	-86 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	899	N	728	-0-	-171 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	870	N	784	-0-	-86 B	-0-	783	3	1	9	N	1					1
05	868	N	802	-0-	-66 B	-0-	802	3			N	-0-	1	5			-0-
06	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	806	N	685	-0-	-121 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	720	N	644	-0-	-76 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	775	N	774	-0-	-1 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*12	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1542	-0-	-194 B	-0-	1542	3			N	-0-					1
02	1512	N	1025	-0-	-487 B	-0-	1025	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1581	N	971	-0-	-610 B	-0-	970	3	1	9	N	1					1
04	1500	N	1418	-0-	-82 B	-0-	1418	3			N	-0-					1
05	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3			N	-0-					1
06	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					1
07	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1405	-0-	-145 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1152	-0-	-468 B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1130	-0-	-358 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3512	-0-	-208 B	-0-	3511	3	1	9	Y	1					1
02	3304	X	3159	-0-	-145 B	-0-	3158	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3694	X	3694	-0-	-0- B	-0-	3694	3			Y	-0-					1
04	3450	X	3377	-0-	-73 B	-0-	3377	3			Y	-0-					1
05	3534	X	3410	-0-	-124 B	-0-	3410	3			Y	-0-					1
06	3570	X	3295	-0-	-275 B	-0-	3295	3			Y	-0-					1
07	3689	X	3388	-0-	-301 B	-0-	3388	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3379	X	3354	-0-	-25 B	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2915	-0-	-355 B	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-
10	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3122	-0-	-148 B	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3235	-0-	-144 B	-0-	3235	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3031	X	3031	-0-	-0- B	-0-	3031	3			Y	-0-					1
02	2800	X	2679	-0-	-121 B	-0-	2679	3			Y	-0-					1
03	3100	X	2940	-0-	-160 B	-0-	2940	3			Y	-0-					1
04	3000	X	2869	-0-	-131 B	-0-	2869	3			Y	-0-					1
05	3100	X	2890	-0-	-210 B	-0-	2890	3			Y	-0-					1
06	2940	X	2773	-0-	-167 B	-0-	2773	3			Y	-0-					1
07	2976	X	2848	-0-	-128 B	-0-	2848	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2852	X	2765	-0-	-87 B	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2720	-0-	-40 B	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
10	2852	N	2772	-0-	-80 B	-0-	2772	3			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2578	-0-	-92 B	-0-	2578	3			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2542	-0-	-279 B	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1240	N	1117	-0-	-123 B	-0-	1117	3			Y	-0-					1
02	1120	N	1068	-0-	-52 B	-0-	1068	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1192	-0-	-8 B	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	989	-0-	-61 B	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	898	-0-	-187 B	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	769	-0-	-281 B	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	923	-0-	-100 B	-0-	923	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2418	-0-	-434 B	-0-	2418	3			Y	-0-					1
02	2576	X	2139	-0-	-437 B	-0-	2139	3			Y	-0-					1
03	2821	X	2347	-0-	-474 B	-0-	2347	3			Y	-0-					1
04	2610	X	2157	-0-	-453 B	-0-	2157	3			Y	-0-					1
05	2646	X	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	3			Y	-0-					1
06	2340	X	2212	-0-	-128 B	-0-	2212	3			Y	-0-					1
07	2356	X	2101	-0-	-255 B	-0-	2101	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2635	N	2027	-0-	-608 B	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
09	2220	N	1904	-0-	-316 B	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
10	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
*12	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,355 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	5379	X	5379	-0-	-0- B	-0-	5379	3			N	-0-					1
02	5296	X	5296	-0-	-0- B	-0-	5294	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5509	X	5509	-0-	-0- B	-0-	5509	3			N	-0-					1
04	5190	X	5095	-0-	-95 B	-0-	5095	3			N	-0-					1
05	5363	X	5253	-0-	-110 B	-0-	5253	3			N	-0-					1
06	5190	X	4759	-0-	-431 B	-0-	4759	3			N	-0-					1
07	5363	X	5002	-0-	-361 B	-0-	5002	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5363	X	5038	-0-	-325 B	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4605	-0-	-495 B	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	3168	-0-	-2071 B	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4526	-0-	-364 B	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4609	-0-	-444 B	-0-	4609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1426	X	-0-	-0-	-1426 B	-0-					Y	3	3	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7	7	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	4	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			1
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	5	5	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-

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

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	5084	X	2990	-0-	-2094 B	-0-	185	1	2805	3	N	-0-					1
02	4592	X	3920	-0-	-672 B	-0-	245	1	3674	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	5084	X	2342	-0-	-2742 B	-0-	161	1	2181	3	N	-0-					1
04	4920	X	1486	-0-	-3434 B	-0-	101	1	1385	3	N	-0-					1
05	5084	X	2677	-0-	-2407 B	-0-	201	1	2476	3	N	-0-					1
06	4200	X	3287	-0-	-913 B	-0-	222	1	3065	3	N	-0-					1
07	4340	X	2786	-0-	-1554 B	-0-	185	1	2601	3	N	-0-	1	5			-0-
08	2666	X	2418	-0-	-248 B	-0-	151	1	2267	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	2571	-0-	-729 B	-0-	164	1	2407	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	1983	-0-	-1427 B	-0-	115	1	1868	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	2220	-0-	-1080 B	-0-	31	1	2189	3	N	-0-					-0-
12	2790	X	1681	-0-	-1109 B	-0-	70	1	1611	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	49	1	747	3	N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	52	1	787	3	N	1					1
							1	9									
03	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	20	1	278	3	N	-0-					1
04	780	N	763	-0-	-17 B	-0-	82	1	681	3	N	-0-					1
05	930	N	231	-0-	-699 B	-0-	18	1	213	3	N	-0-	1	5			-0-
06	300	N	143	-0-	-157 B	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
07	775	N	186	-0-	-589 B	-0-	12	1	174	3	N	-0-					-0-
08	217	N	102	-0-	-115 B	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68 B	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
10	186	N	84	-0-	-102 B	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	2	1	111	3	N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8405	X	8405	-0-	-0-	B	-0-	8404	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	8236	X	8236	-0-	-0-	B	-0-	8233	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	8941	X	8941	-0-	-0-	B	-0-	8940	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	8536	X	8536	-0-	-0-	B	-0-	8536	3			Y	-0-					1
05	8132	X	8132	-0-	-0-	B	-0-	8131	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	4376	X	4376	-0-	-0-	B	-0-	4376	3			Y	-0-					1
07	8376	X	8376	-0-	-0-	B	-0-	8376	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	8091	X	7111	-0-	-980	B	-0-	7111	3			Y	-0-					-0-
09	7830	X	7238	-0-	-592	B	-0-	7238	3			Y	-0-					-0-
10	8091	X	4745	-0-	-3346	B	-0-	4745	3			Y	-0-					-0-
11	7931	X	7931	-0-	-0-	B	-0-	7931	3			Y	-0-					-0-
12	8091	X	5754	-0-	-2337	B	-0-	5754	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-9920	B	-0-					Y	-0-					1
02	7896	X	740	-0-	-7156	B	-0-	740	3			Y	-0-					1
03	11616	X	11616	-0-	-0-	B	-0-	11614	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	12507	X	12507	-0-	-0-	B	-0-	12507	3			Y	-0-					1
05	10665	X	10665	-0-	-0-	B	-0-	10663	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	9724	X	9724	-0-	-0-	B	-0-	9724	3			Y	-0-					1
07	9406	X	9406	-0-	-0-	B	-0-	9406	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	10602	X	8450	-0-	-2152	B	-0-	8450	3			Y	-0-					-0-
09	10260	X	8083	-0-	-2177	B	-0-	8083	3			Y	-0-					-0-
10	10602	X	8307	-0-	-2295	B	-0-	8305	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	9720	X	7719	-0-	-2001	B	-0-	7719	3			Y	-0-					-0-
12	9393	X	7542	-0-	-1851	B	-0-	7541	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3355	-0-	-1047	B	-159506	3355	3			Y	-0-					1
02	3724	X	3596	-0-	-128	B	-159506	3595	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4123	X	3927	-0-	-196	B	-159506	3927	3			Y	-0-					1
04	3780	X	3646	-0-	-134	B	-159506	3646	3			Y	-0-					1
05	3968	X	4023	-0-	55	B	-159451	4023	3			Y	-0-					1
06	3840	X	3704	-0-	-136	B	-159451	3704	3			Y	-0-					1
07	3968	X	3706	-0-	-262	B	-159451	3706	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3999	X	3714	-0-	-285	B	-159451	3714	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	2888	-0-	-982	B	-159451	2888	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	2859	-0-	-1140	B	-159451	2859	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	2911	-0-	-779	B	-159451	2911	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3322	-0-	-398	B	-159451	3322	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5821	-0-	-1154 B	-0-	5821	3			Y	-0-					1
02	5852	X	5545	-0-	-307 B	-0-	5543	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6479	X	5607	-0-	-872 B	-0-	5607	3			Y	-0-					1
04	6060	X	5916	-0-	-144 B	-0-	5916	3			Y	-0-					1
05	6138	X	5716	-0-	-422 B	-0-	5716	3			Y	-0-					1
06	5940	X	5725	-0-	-215 B	-0-	5725	3			Y	-0-					1
07	6138	X	6083	-0-	-55 B	-0-	6083	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6284	X	6284	-0-	-0- B	-0-	6284	3			Y	-0-					-0-
09	5768	X	5768	-0-	-0- B	-0-	5768	3			Y	-0-					-0-
10	6425	X	6425	-0-	-0- B	-0-	6424	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5797	X	5797	-0-	-0- B	-0-	5797	3			Y	-0-					-0-
*12	6157	X	6157	-0-	-0- B	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
02	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1244	-0-	-368 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1899	-0-	-21 B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1906	-0-	-388 B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1197	-0-	-756 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
09	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1339	-0-	-671 B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1860	-0-	-372 B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	900	N	870	-0-	-30 B	-0-	869	3	1	9	N	1					1
05	930	N	916	-0-	-14 B	-0-	916	3			N	-0-					1
06	900	N	874	-0-	-26 B	-0-	874	3			N	-0-					1
07	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-	1	5			-0-
08	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09	870	N	866	-0-	-4 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	899	N	867	-0-	-32 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	900	N	846	-0-	-54 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	899	N	807	-0-	-92 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5845	-0-	-76 B	-69074	5845	3			Y	-0-					1
02	5320	X	5314	-0-	-6 B	-69074	5312	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5890	X	5824	-0-	-66 B	-69074	5824	3			Y	-0-					1
04	5670	X	5420	-0-	-250 B	-69074	5420	3			Y	-0-					1
05	5890	X	5577	-0-	-313 B	-69074	5577	3			Y	-0-					1
06	5700	X	5250	-0-	-450 B	-69074	5250	3			Y	-0-					1
07	5890	X	5036	-0-	-854 B	-69074	5036	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5549	X	5280	-0-	-269 B	-69074	5280	3			Y	-0-					-0-
09	5370	X	5318	-0-	-52 B	-69074	5318	3			Y	-0-					-0-
10	5549	X	5465	-0-	-84 B	-69074	5464	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5250	X	5403	-0-	153 B	-68921	5403	3			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5501	-0-	14 B	-68907	5501	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

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

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8745	X	8745	-0-	-0- B	-0-	8744	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	10416	X	7804	-0-	-2612 B	-0-	7801	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	11532	X	7375	-0-	-4157 B	-0-	7374	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	9330	X	7766	-0-	-1564 B	-0-	7766	3			Y	-0-					1
05	9238	X	6612	-0-	-2626 B	-0-	6612	3			Y	-0-					1
06	8460	X	5864	-0-	-2596 B	-0-	5864	3			Y	-0-					1
07	8649	X	6103	-0-	-2546 B	-0-	6103	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6603	X	6031	-0-	-572 B	-0-	6031	3			Y	-0-					-0-
09	6390	X	5464	-0-	-926 B	-0-	5464	3			Y	-0-					-0-
10	6603	X	5484	-0-	-1119 B	-0-	5483	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5910	X	5541	-0-	-369 B	-0-	5541	3			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5276	-0-	-831 B	-0-	5276	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	5642	X	4583	-0-	-1059 B	-0-	4583	3			N	-0-					1
02	4368	X	3724	-0-	-644 B	-0-	3723	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4836	X	4680	-0-	-156 B	-0-	4680	3			N	-0-					1
04	4680	X	4483	-0-	-197 B	-0-	4483	3			N	-0-					1
05	4836	X	4540	-0-	-296 B	-0-	4540	3			N	-0-					1
06	4530	X	4470	-0-	-60 B	-0-	4470	3			N	-0-					1
07	4681	X	4644	-0-	-37 B	-0-	4644	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4681	X	4519	-0-	-162 B	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4246	-0-	-224 B	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4527	-0-	-123 B	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4339	-0-	-161 B	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4562	-0-	-88 B	-0-	4562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5677	X	5677	-0-	-0- B	-0-	5677	3			Y	-0-					1
02	5796	X	4987	-0-	-809 B	-0-	4985	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6931	X	6931	-0-	-0- B	-0-	6931	3			Y	-0-					1
04	5911	X	5911	-0-	-0- B	-0-	5911	3			Y	-0-					1
05	5892	X	5892	-0-	-0- B	-0-	5892	3			Y	-0-					1
06	6210	X	5876	-0-	-334 B	-0-	5876	3			Y	-0-					1
07	6417	X	5636	-0-	-781 B	-0-	5636	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5859	X	5574	-0-	-285 B	-0-	5574	3			Y	-0-					-0-
09	5691	X	5691	-0-	-0- B	-0-	5691	3			Y	-0-					-0-
10	5859	X	5661	-0-	-198 B	-0-	5660	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5670	X	5620	-0-	-50 B	-0-	5620	3			Y	-0-					-0-
*12	5954	X	5954	-0-	-0- B	-0-	5954	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3065	X	3065	-0-	-0- B	-0-	3064	3	1	9	N	1					1
02	2716	X	2298	-0-	-418 B	-0-	2298	3			N	-0-					1
03	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					1
04	2910	N	1121	-0-	-1789 B	-0-	1121	3			N	-0-					1
05	2542	N	1588	-0-	-954 B	-0-	1588	3			N	-0-	1	5			-0-
06	2753	N	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
07	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
08	2836	N	2836	-0-	-0- B	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
09	2760	N	2623	-0-	-137 B	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2427	-0-	-301 B	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	1924	-0-	-806 B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	1764	-0-	-933 B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

01	3007	N	2940	-0-	-67	B	-0-	2940	3			N	-0-					1
02	2525	N	2525	-0-	-0-	B	-0-	2525	3			N	-0-					1
03	2613	N	2613	-0-	-0-	B	-0-	2613	3			N	-0-					1
04	2850	N	2261	-0-	-589	B	-0-	2261	3			N	-0-					1
05	2790	N	2681	-0-	-109	B	-0-	2681	3			N	-0-					1
06	2520	N	1382	-0-	-1138	B	-0-	1382	3			N	-0-					1
07	2795	N	2795	-0-	-0-	B	-0-	2795	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2748	N	2748	-0-	-0-	B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2778	-0-	-12	B	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2488	-0-	-182	B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
*12	2542	N	2542	-0-	-0-	B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

01	3706	X	3706	-0-	-0-	B	-0-	3706	3			Y	-0-					1
02	4240	X	4240	-0-	-0-	B	-0-	4239	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4812	X	4812	-0-	-0-	B	-0-	4812	3			Y	-0-					1
04	5155	X	5155	-0-	-0-	B	-0-	5155	3			Y	-0-					1
05	5702	X	5702	-0-	-0-	B	-0-	5702	3			Y	-0-					1
06	3719	X	3719	-0-	-0-	B	-0-	3719	3			Y	-0-					1
07	3923	X	3923	-0-	-0-	B	-0-	3923	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5642	X	3997	-0-	-1645	B	-0-	3997	3			Y	-0-					-0-
09	5460	X	3534	-0-	-1926	B	-0-	3534	3			Y	-0-					-0-
10	5642	X	4104	-0-	-1538	B	-0-	4104	3			Y	-0-					-0-
11	3877	X	3877	-0-	-0-	B	-0-	3877	3			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3892	-0-	-107	B	-0-	3892	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	5859	X	2150	-0-	-3709 B	-0-	2150	3			Y	-0-					1
02	5908	X	1087	-0-	-4821 B	-0-	1087	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	6541	X	4922	-0-	-1619 B	-0-	4921	3	1	9	Y	1					1
04	11506	X	11506	-0-	-0- B	-0-	11506	3			Y	-0-					1
05	9914	X	9914	-0-	-0- B	-0-	9913	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	4770	X	4682	-0-	-88 B	-0-	4682	3			Y	-0-					1
07	8116	X	8116	-0-	-0- B	-0-	8116	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7506	X	7506	-0-	-0- B	-0-	7506	3			Y	-0-					-0-
09	6787	X	6787	-0-	-0- B	-0-	6787	3			Y	-0-					-0-
10	7850	X	7850	-0-	-0- B	-0-	7848	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	6330	X	5096	-0-	-1234 B	-0-	5096	3			Y	-0-					-0-
*12	7378	X	7378	-0-	-0- B	-0-	7377	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3100	X	1140	-0-	-1960 B	-0-	1139	3	1	9	Y	1					1
02	1876	N	1732	-0-	-144 B	-0-	1732	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2170	N	1901	-0-	-269 B	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
05	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	2351	3	1	9	Y	1					1
06	1830	N	1815	-0-	-15 B	-0-	1815	3			Y	-0-					1
07	1581	N	1574	-0-	-7 B	-0-	1574	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2325	N	1607	-0-	-718 B	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1466	-0-	-364 B	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1407	-0-	-153 B	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1502	-0-	-17 B	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	6850	X	6850	-0-	-0- B	-0-	6849	3	1	9	N	1	1	1			1
02	5824	X	2609	-0-	-3215 B	-0-	2608	3	1	9	N	1	1	1			1
03	6448	X	1725	-0-	-4723 B	-0-	1725	3			N	-0-					1
04	6240	X	5943	-0-	-297 B	-0-	5943	3			N	-0-					1
05	6778	X	6778	-0-	-0- B	-0-	6778	3			N	-0-					1
06	6240	X	6200	-0-	-40 B	-0-	6200	3			N	-0-					1
07	6138	X	4966	-0-	-1172 B	-0-	4966	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6448	X	4627	-0-	-1821 B	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
09	6242	X	6242	-0-	-0- B	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	4090	-0-	-2358 B	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	4682	-0-	-1528 B	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	6042	-0-	-406 B	-0-	6042	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	5115	X	4952	-0-	-163 B	-0-	4952	3			Y	-0-					1
02	4691	X	4691	-0-	-0- B	-0-	4689	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5347	X	5347	-0-	-0- B	-0-	5347	3			Y	-0-					1
04	5154	X	5154	-0-	-0- B	-0-	5154	3			Y	-0-					1
05	5234	X	5234	-0-	-0- B	-0-	5234	3			Y	-0-					1
06	5211	X	5211	-0-	-0- B	-0-	5211	3			Y	-0-					1
07	5022	X	4864	-0-	-158 B	-0-	4864	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5115	X	2478	-0-	-2637 B	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4357	-0-	-593 B	-0-	4357	3			Y	-0-					-0-
10	5115	X	4495	-0-	-620 B	-0-	4495	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4397	-0-	-553 B	-0-	4397	3			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4628	-0-	-239 B	-0-	4628	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3348	X	2211	-0-	-1137 B	-0-	2211	3			N	-0-					1
02	3556	X	1505	-0-	-2051 B	-0-	1505	3			N	-0-					1
03	3937	X	2486	-0-	-1451 B	-0-	2486	3			N	-0-					1
04	2790	X	2608	-0-	-182 B	-0-	2608	3			N	-0-					1
05	3568	X	3568	-0-	-0- B	-0-	3568	3			N	-0-					1
06	4305	X	4305	-0-	-0- B	-0-	4305	3			N	-0-					1
07	2697	X	2326	-0-	-371 B	-0-	2326	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3565	X	2934	-0-	-631 B	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	2751	-0-	-1059 B	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	2455	-0-	-1482 B	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3426	-0-	-384 B	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
*12	4191	X	4191	-0-	-0- B	-0-	4191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,766 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	5478	X	5478	-0-	-0- B	-0-	5478	3			N	-0-					1
02	2632	X	1616	-0-	-1016 B	-0-	1616	3			N	-0-	1	5			-0-
03	4760	X	4760	-0-	-0- B	-0-	4759	3	1	9	N	1					1
04	4566	X	4566	-0-	-0- B	-0-	4566	3			N	-0-					1
05	9668	X	9668	-0-	-0- B	-0-	9667	3	1	9	N	1	1	1			1
06	8178	X	8178	-0-	-0- B	-0-	8178	3			N	-0-					1
07	7987	X	7987	-0-	-0- B	-0-	7987	3			N	-0-	1	5			-0-
08	8096	X	8096	-0-	-0- B	-0-	8096	3			N	-0-					-0-
09	5383	X	5383	-0-	-0- B	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
10	7395	X	7395	-0-	-0- B	-0-	7393	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7244	X	7244	-0-	-0- B	-0-	7244	3			N	-0-					-0-
*12	6874	X	6874	-0-	-0- B	-0-	6873	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

01	3687 X	3687	-0-	-0- B	-0-	3687	3			N	-0-					1
02	3332 X	2968	-0-	-364 B	-0-	2968	3			N	-0-					1
03	3689 X	3440	-0-	-249 B	-0-	3440	3			N	-0-					1
04	3570 X	3283	-0-	-287 B	-0-	3283	3			N	-0-					1
05	3689 X	2101	-0-	-1588 B	-0-	2101	3			N	-0-					1
06	3570 X	1499	-0-	-2071 B	-0-	1499	3			N	-0-					1
07	3441 X	2876	-0-	-565 B	-0-	2876	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4095 X	4095	-0-	-0- B	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
09	3270 X	2804	-0-	-466 B	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
10	3302 X	3302	-0-	-0- B	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
11	3701 X	3701	-0-	-0- B	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
12	3689 X	3428	-0-	-261 B	-0-	3428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4696	X	4696	-0-	-0- B	-0-	4696	3			N	-0-					1
02	5587	X	5587	-0-	-0- B	-0-	5585	3	2	9	N	2	2	1			1
03	3613	X	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	3			N	-0-					1
04	6209	X	6209	-0-	-0- B	-0-	6209	3			N	-0-					1
05	5282	X	5282	-0-	-0- B	-0-	5282	3			N	-0-					1
06	3583	X	3583	-0-	-0- B	-0-	3583	3			N	-0-					1
07	3710	X	3710	-0-	-0- B	-0-	3710	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7168	X	7168	-0-	-0- B	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
09	4081	X	4081	-0-	-0- B	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
10	6180	X	6180	-0-	-0- B	-0-	6179	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5513	X	5513	-0-	-0- B	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
*12	3492	X	3492	-0-	-0- B	-0-	3492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4371	X	3678	-0-	-693 B	-0-	3678	3			N	-0-					1
02	3808	X	3794	-0-	-14 B	-0-	3793	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4577	X	4577	-0-	-0- B	-0-	4577	3			N	-0-					1
04	4335	X	4335	-0-	-0- B	-0-	4335	3			N	-0-					1
05	4399	X	4399	-0-	-0- B	-0-	4399	3			N	-0-					1
06	4272	X	4272	-0-	-0- B	-0-	4272	3			N	-0-					1
07	4335	X	4335	-0-	-0- B	-0-	4335	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4354	X	4354	-0-	-0- B	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
09	4591	X	4591	-0-	-0- B	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
10	4928	X	4928	-0-	-0- B	-0-	4927	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4969	X	4969	-0-	-0- B	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
*12	5203	X	5203	-0-	-0- B	-0-	5203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1085	N	816	-0-	-269 B	-0-	816	3			Y	-0-					1
02	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1597	3	1	9	Y	1					1
04	2764	N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	3			Y	-0-					1
05	3119	X	3119	-0-	-0- B	-0-	3119	3			Y	-0-					1
06	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	2585	3			Y	-0-					1
07	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3100	X	2277	-0-	-823 B	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2278	-0-	-722 B	-0-	2278	3			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2380	-0-	-720 B	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2223	-0-	-357 B	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-
12	2418	X	2252	-0-	-166 B	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4712	X	3327	-0-	-1385 B	-0-	3327	3			N	-0-					1
02	3640	X	3070	-0-	-570 B	-0-	3069	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4030	X	1943	-0-	-2087 B	-0-	1943	3			N	-0-					1
04	3900	X	1230	-0-	-2670 B	-0-	1230	3			N	-0-					1
05	4917	X	4917	-0-	-0- B	-0-	4917	3			N	-0-					1
06	4298	X	4298	-0-	-0- B	-0-	4298	3			N	-0-					1
07	3895	X	3895	-0-	-0- B	-0-	3895	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4030	X	3971	-0-	-59 B	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	2489	-0-	-1411 B	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3415	-0-	-615 B	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
11	3971	X	3971	-0-	-0- B	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	2843	-0-	-1125 B	-0-	2843	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6038	X	6038	-0-	-0- B	-0-	6038	3			N	-0-					1
02	5438	X	5438	-0-	-0- B	-0-	5436	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5248	X	5248	-0-	-0- B	-0-	5248	3			N	-0-					1
04	4667	X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667	3			N	-0-					1
05	4623	X	4623	-0-	-0- B	-0-	4623	3			N	-0-					1
06	4381	X	4381	-0-	-0- B	-0-	4381	3			N	-0-					1
07	4249	X	4249	-0-	-0- B	-0-	4249	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4061	X	3892	-0-	-169 B	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3751	-0-	-179 B	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
10	4085	X	4085	-0-	-0- B	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
11	4454	X	4454	-0-	-0- B	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
*12	4300	X	4300	-0-	-0- B	-0-	4300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3398	X	3398	-0-	-0- B	-0-	3398	3			N	-0-					1
02	2776	X	2776	-0-	-0- B	-0-	2776	3			N	-0-					1
03	3441	X	3441	-0-	-0- B	-0-	3441	3			N	-0-					1
04	3196	X	3196	-0-	-0- B	-0-	3196	3			N	-0-					1
05	3301	X	3301	-0-	-0- B	-0-	3301	3			N	-0-					1
06	3120	X	3120	-0-	-0- B	-0-	3120	3			N	-0-					1
07	2884	X	2884	-0-	-0- B	-0-	2884	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2615	X	2615	-0-	-0- B	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
09	2663	X	2663	-0-	-0- B	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
10	2988	X	2988	-0-	-0- B	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
11	2783	X	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
*12	2877	X	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,042 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	7314	X	7314	-0-	-0- B	-0-	7313	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	4956	X	4606	-0-	-350 B	-0-	4604	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5487	X	4725	-0-	-762 B	-0-	4725	3			Y	-0-					1
04	5310	X	4462	-0-	-848 B	-0-	4462	3			Y	-0-					1
05	5487	X	4540	-0-	-947 B	-0-	4540	3			Y	-0-					1
06	5310	X	2881	-0-	-2429 B	-0-	2881	3			Y	-0-					1
07	5115	X	3905	-0-	-1210 B	-0-	3905	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4859	X	4859	-0-	-0- B	-0-	4859	3			Y	-0-					-0-
09	4489	X	4489	-0-	-0- B	-0-	4489	3			Y	-0-					-0-
10	4908	X	4908	-0-	-0- B	-0-	4907	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4415	X	4415	-0-	-0- B	-0-	4415	3			Y	-0-					-0-
*12	4759	X	4759	-0-	-0- B	-0-	4759	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	5053	X	4864	-0-	-189 B	-0-	4864	3			N	-0-					1
02	4536	X	4465	-0-	-71 B	-0-	4464	3	1	9	N	1	1	1			1
03	5022	X	4462	-0-	-560 B	-0-	4462	3			N	-0-					1
04	4860	X	4699	-0-	-161 B	-0-	4699	3			N	-0-					1
05	4996	X	4996	-0-	-0- B	-0-	4996	3			N	-0-					1
06	4770	X	4465	-0-	-305 B	-0-	4465	3			N	-0-					1
07	4929	X	4834	-0-	-95 B	-0-	4834	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4991	X	4800	-0-	-191 B	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3841	-0-	-989 B	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	3881	-0-	-1110 B	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
11	5328	X	5328	-0-	-0- B	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
*12	4882	X	4882	-0-	-0- B	-0-	4882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	12338	X	7200	-0-	-5138 B	-0-	7199	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	12348	X	10302	-0-	-2046 B	-0-	10299	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	12524	X	11053	-0-	-1471 B	-0-	11051	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	12120	X	7333	-0-	-4787 B	-0-	7333	3			Y	-0-					1
05	11408	X	9786	-0-	-1622 B	-0-	9785	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	11040	X	9808	-0-	-1232 B	-0-	9808	3			Y	-0-					1
07	11408	X	9322	-0-	-2086 B	-0-	9322	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	10263	X	10263	-0-	-0- B	-0-	10263	3			Y	-0-					-0-
09	9390	X	6423	-0-	-2967 B	-0-	6423	3			Y	-0-					-0-
10	10029	X	10029	-0-	-0- B	-0-	10027	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	10317	X	10317	-0-	-0- B	-0-	10317	3			Y	-0-					-0-
12	9703	X	9576	-0-	-127 B	-0-	9575	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	3069	X	2761	-0-	-308 B	-0-	2761	3			N	-0-					1
02	2517	X	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	3			N	-0-	1	5			-0-
03	2883	X	2842	-0-	-41 B	-0-	2841	3	1	9	N	1					1
04	2802	X	2802	-0-	-0- B	-0-	2802	3			N	-0-					1
05	2883	X	2796	-0-	-87 B	-0-	2796	3			N	-0-					1
06	2760	X	2416	-0-	-344 B	-0-	2416	3			N	-0-					1
07	2883	X	2564	-0-	-319 B	-0-	2564	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2883	X	2393	-0-	-490 B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2638	-0-	-152 B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2647	-0-	-143 B	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
11	2661	X	2661	-0-	-0- B	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2595	-0-	-133 B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3410	X	2729	-0-	-681 B	-0-	2728	3	1	9	N	1					1
02	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	3916	3	1	9	N	1	1	1			1
03	3975	X	3975	-0-	-0- B	-0-	3975	3			N	-0-					1
04	3261	X	3261	-0-	-0- B	-0-	3261	3			N	-0-					1
05	3550	X	3550	-0-	-0- B	-0-	3550	3			N	-0-					1
06	3029	X	3029	-0-	-0- B	-0-	3029	3			N	-0-					1
07	3140	X	3140	-0-	-0- B	-0-	3140	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0- B	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
09	3111	X	3111	-0-	-0- B	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
10	2930	X	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
11	2619	X	2619	-0-	-0- B	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
*12	2831	X	2831	-0-	-0- B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4298	-0-	-569	B	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4171	-0-	-141	B	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4521	-0-	-5	B	-0-	4520	3	1	9	N	1					1
04	4474	X	4474	-0-	-0-	B	-0-	4474	3			N	-0-					1
05	4695	X	4695	-0-	-0-	B	-0-	4695	3			N	-0-					1
06	4560	X	4560	-0-	-0-	B	-0-	4560	3			N	-0-					1
07	4619	X	4508	-0-	-111	B	-0-	4508	3			N	-0-					1
08	4681	X	4412	-0-	-269	B	-0-	4412	3			N	-0-	1	5			-0-
09	4560	X	4219	-0-	-341	B	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4329	-0-	-383	B	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4121	-0-	-439	B	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4183	-0-	-312	B	-0-	4183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3313	-0-	-2422	B	-0-	3313	3			N	-0-					1
02	7196	X	7143	-0-	-53	B	-0-	7141	3	2	9	N	2	2	1			1
03	7967	X	7251	-0-	-716	B	-0-	7250	3	1	9	N	1	1	1			1
04	7710	X	6680	-0-	-1030	B	-0-	6680	3			N	-0-					1
05	7967	X	6212	-0-	-1755	B	-0-	6212	3			N	-0-					1
06	7650	X	5337	-0-	-2313	B	-0-	5337	3			N	-0-					1
07	7905	X	6132	-0-	-1773	B	-0-	6132	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7254	X	6166	-0-	-1088	B	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5719	-0-	-971	B	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
10	7197	X	7197	-0-	-0-	B	-0-	7195	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	6520	X	6520	-0-	-0-	B	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	6148	-0-	-21	B	-0-	6148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2087	-0-	-1199	B	-0-	2087	3			N	-0-					1
02	2716	X	2095	-0-	-621	B	-0-	2095	3			N	-0-					1
03	3007	X	2629	-0-	-378	B	-0-	2629	3			N	-0-					1
04	2910	X	2268	-0-	-642	B	-0-	2268	3			N	-0-					1
05	3007	X	2350	-0-	-657	B	-0-	2350	3			N	-0-					1
06	2550	N	2233	-0-	-317	B	-0-	2233	3			N	-0-					1
07	2489	N	2489	-0-	-0-	B	-0-	2489	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2356	N	2008	-0-	-348	B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	1695	-0-	-525	B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1915	-0-	-565	B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1713	-0-	-237	B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1634	-0-	-133	B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	7099	X	4370	-0-	-2729 B	-0-	4370	3			N	-0-					1
02	6412	X	4065	-0-	-2347 B	-0-	4064	3	1	9	N	1	1	1			1
03	7099	X	5115	-0-	-1984 B	-0-	5115	3			N	-0-					1
04	6870	X	6295	-0-	-575 B	-0-	6295	3			N	-0-					1
05	7099	X	4797	-0-	-2302 B	-0-	4797	3			N	-0-					1
06	7184	X	7184	-0-	-0- B	-0-	7184	3			N	-0-					1
07	6510	X	6449	-0-	-61 B	-0-	6449	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6510	X	6272	-0-	-238 B	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	5410	-0-	-1460 B	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6952	-0-	-147 B	-0-	6951	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6870	X	6835	-0-	-35 B	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
*12	6651	X	6651	-0-	-0- B	-0-	6651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	6084	X	6084	-0-	-0- B	-0-	6084	3			N	-0-					1
02	5302	X	5302	-0-	-0- B	-0-	5300	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5880	X	5880	-0-	-0- B	-0-	5880	3			N	-0-					1
04	5118	X	5118	-0-	-0- B	-0-	5118	3			N	-0-					1
05	4554	X	4554	-0-	-0- B	-0-	4554	3			N	-0-					1
06	4959	X	4959	-0-	-0- B	-0-	4959	3			N	-0-					1
07	4371	X	3896	-0-	-475 B	-0-	3896	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4371	X	3410	-0-	-961 B	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
09	4739	X	4739	-0-	-0- B	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
10	6393	X	6393	-0-	-0- B	-0-	6392	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5394	X	5394	-0-	-0- B	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
*12	5738	X	5738	-0-	-0- B	-0-	5738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3379	X	-0-	-0-	-3379 B	-12859					N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052 B	-12859					N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193 B	-12859					N	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400 B	-12859					N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674 B	-12859					N	-0-					-0-
06	25585	X	38444	-0-	12859 B	-0-	38440	3	4	9	N	4	3	1			1
07	20873	X	20873	-0-	-0- B	-0-	20873	3			N	-0-	1	1			-0-
08	15935	X	15935	-0-	-0- B	-0-	15934	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	10313	X	10313	-0-	-0- B	-0-	10313	3			N	-0-					-0-
10	8395	X	8395	-0-	-0- B	-0-	8393	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	6217	X	6217	-0-	-0- B	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
*12	5581	X	5581	-0-	-0- B	-0-	5581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4622	X	4622	-0-	-0- B	-0-	4622	3			N	-0-					1
02	3099	X	3099	-0-	-0- B	-0-	3098	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4224	X	4224	-0-	-0- B	-0-	4224	3			N	-0-					1
04	3967	X	3967	-0-	-0- B	-0-	3967	3			N	-0-					1
05	4135	X	4135	-0-	-0- B	-0-	4135	3			N	-0-					1
06	3497	X	3497	-0-	-0- B	-0-	3497	3			N	-0-					1
07	4269	X	4269	-0-	-0- B	-0-	4269	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4070	X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
09	3753	X	3753	-0-	-0- B	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
10	3567	X	3567	-0-	-0- B	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3233	-0-	-37 B	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
*12	3458	X	3458	-0-	-0- B	-0-	3458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	16058	X	10385	-0-	-5673 B	-0-	10383	3	2	9	N	2	2	1			1
02	12880	X	8316	-0-	-4564 B	-0-	8313	3	3	9	N	3	3	1			1
03	13020	X	8579	-0-	-4441 B	-0-	8578	3	1	9	N	1	1	1			1
04	11760	X	7416	-0-	-4344 B	-0-	7416	3			N	-0-					1
05	11129	X	7076	-0-	-4053 B	-0-	7075	3	1	9	N	1	1	1			1
06	10050	X	6984	-0-	-3066 B	-0-	6984	3			N	-0-					1
07	9207	X	6801	-0-	-2406 B	-0-	6801	3			N	-0-	1	5			-0-
08	8587	X	7553	-0-	-1034 B	-0-	7553	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	7277	-0-	-133 B	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6885	-0-	-338 B	-0-	6884	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7320	X	6537	-0-	-783 B	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	6750	-0-	-814 B	-0-	6749	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	7719	X	6983	-0-	-736 B	-0-	6982	3	1	9	N	1	1	1			1
02	9538	X	9538	-0-	-0- B	-0-	9535	3	3	9	N	3	3	1			1
03	9781	X	9781	-0-	-0- B	-0-	9780	3	1	9	N	1	1	1			1
04	8328	X	8328	-0-	-0- B	-0-	8328	3			N	-0-					1
05	8401	X	7750	-0-	-651 B	-0-	7749	3	1	9	N	1	1	1			1
06	8130	X	7559	-0-	-571 B	-0-	7559	3			N	-0-					1
07	8401	X	7645	-0-	-756 B	-0-	7645	3			N	-0-					1
08	8401	X	7618	-0-	-783 B	-0-	7618	3			N	-0-	1	5			-0-
09	8130	X	6238	-0-	-1892 B	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	7316	-0-	-496 B	-0-	7314	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7560	X	6442	-0-	-1118 B	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	6209	-0-	-1448 B	-0-	6209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4242	X	4242	-0-	-0- B	-0-	4242	3			Y	-0-					1
02	4424	X	4327	-0-	-97 B	-0-	4326	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4898	X	4620	-0-	-278 B	-0-	4620	3			Y	-0-					1
04	4481	X	4481	-0-	-0- B	-0-	4481	3			Y	-0-					1
05	4805	X	3777	-0-	-1028 B	-0-	3777	3			Y	-0-					1
06	4650	X	562	-0-	-4088 B	-0-	562	3			Y	-0-					1
07	4805	X	3480	-0-	-1325 B	-0-	3480	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3881	X	3881	-0-	-0- B	-0-	3881	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3577	-0-	-23 B	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3708	-0-	-12 B	-0-	3708	3			Y	-0-					-0-
11	3656	X	3656	-0-	-0- B	-0-	3656	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3709	-0-	-11 B	-0-	3709	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	136	1	1027	3	N	-0-					1
02	952	N	928	-0-	-24 B	-0-	122	1	806	3	N	-0-					1
03	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	141	1	669	3	N	-0-					1
04	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	209	1	936	3	N	-0-					1
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	156	1	911	3	N	-0-					1
06	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	179	1	1270	3	N	-0-					1
07	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	198	1	1240	3	N	-0-	1	5			-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	172	1	1242	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1339	-0-	-101 B	-0-	177	1	1162	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1016	-0-	-410 B	-0-	134	1	882	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1011	-0-	-369 B	-0-	133	1	878	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	465	-0-	-930 B	-0-	147	1	318	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5246	X	5246	-0-	-0- B	-0-	5246	3			N	-0-					1
02	4182	X	4182	-0-	-0- B	-0-	4181	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4907	X	4907	-0-	-0- B	-0-	4907	3			N	-0-					1
04	4350	X	3435	-0-	-915 B	-0-	3435	3			N	-0-					1
05	4775	X	4775	-0-	-0- B	-0-	4775	3			N	-0-					1
06	4350	X	4264	-0-	-86 B	-0-	4264	3			N	-0-					1
07	4772	X	4772	-0-	-0- B	-0-	4772	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4839	X	4839	-0-	-0- B	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
09	4608	X	4608	-0-	-0- B	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
10	4689	X	4689	-0-	-0- B	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4152	-0-	-198 B	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3844	-0-	-651 B	-0-	3844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5969	X	5969	-0-	-0- B	-0-	5969	3			N	-0-					1
02	5572	X	4865	-0-	-707 B	-0-	4863	3	2	9	N	2	2	1			1
03	6537	X	6537	-0-	-0- B	-0-	6537	3			N	-0-					1
04	6117	X	6117	-0-	-0- B	-0-	6117	3			N	-0-					1
05	6248	X	6248	-0-	-0- B	-0-	6248	3			N	-0-					1
06	6330	X	6028	-0-	-302 B	-0-	6028	3			N	-0-					1
07	6541	X	6465	-0-	-76 B	-0-	6465	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6541	X	6424	-0-	-117 B	-0-	6424	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5772	-0-	-348 B	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	6201	-0-	-278 B	-0-	6200	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6270	X	5797	-0-	-473 B	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	5889	-0-	-590 B	-0-	5889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3458	X	3458	-0-	-0- B	-0-	3458	3			N	-0-					1
02	2772	X	2772	-0-	-0- B	-0-	2772	3			N	-0-					1
03	3069	X	2401	-0-	-668 B	-0-	2401	3			N	-0-					1
04	2970	X	2863	-0-	-107 B	-0-	2863	3			N	-0-					1
05	3069	X	2259	-0-	-810 B	-0-	2259	3			N	-0-					1
06	3425	X	3425	-0-	-0- B	-0-	3425	3			N	-0-					1
07	3069	X	2785	-0-	-284 B	-0-	2785	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
09	3184	X	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
10	3298	X	3298	-0-	-0- B	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
11	3072	X	3072	-0-	-0- B	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	3069	-0-	-0- B	-0-	3069	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	210	-0-	-7 B	-715416	210	3			N	-0-					-0-
02	196	N	323	-0-	127 B	-715289	323	3			N	-0-					-0-
03	403	N	200	-0-	-203 B	-715289	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	241	-0-	31 B	-715258	241	3			N	-0-					-0-
05	372	N	280	-0-	-92 B	-715258	280	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12 B	-715258	168	3			N	-0-					-0-
07	248	N	188	-0-	-60 B	-715258	188	3			N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43 B	-715258	236	3			N	-0-					-0-
09	180	N	266	-0-	86 B	-715172	266	3			N	-0-					-0-
10	186	N	198	-0-	12 B	-715160	198	3			N	-0-					-0-
11	240	N	289	-0-	49 B	-715111	289	3			N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25 B	-715111	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2174	-0-	-430 B	-0-	2174	3			N	-0-					1
02	2212	N	1681	-0-	-531 B	-0-	1681	3			N	-0-					1
03	2232	N	1334	-0-	-898 B	-0-	1334	3			N	-0-					1
04	2100	N	1160	-0-	-940 B	-0-	1160	3			N	-0-					1
05	1860	N	1652	-0-	-208 B	-0-	1652	3			N	-0-					1
06	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					1
07	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1682	-0-	-178 B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1736	-0-	-304 B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1685	-0-	-51 B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6487	X	6487	-0-	-0- B	-0-	6487	3			N	-0-					1
02	5122	X	5122	-0-	-0- B	-0-	5120	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5270	X	2730	-0-	-2540 B	-0-	2730	3			N	-0-					1
04	5100	X	45	-0-	-5055 B	-0-	45	3			N	-0-					1
05	5270	X	574	-0-	-4696 B	-0-	574	3			N	-0-	1	5			-0-
06	12462	X	12462	-0-	-0- B	-0-	12462	3			N	-0-					-0-
07	8706	X	8706	-0-	-0- B	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
08	8390	X	8390	-0-	-0- B	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
09	7163	X	7163	-0-	-0- B	-0-	7163	3			N	-0-					-0-
10	7427	X	7427	-0-	-0- B	-0-	7425	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	6860	X	6860	-0-	-0- B	-0-	6860	3			N	-0-					-0-
*12	6957	X	6957	-0-	-0- B	-0-	6956	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 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	5565	X	5565	-0-	-0- B	-0-	5565	3			Y	-0-					1
02	4984	X	4746	-0-	-238 B	-0-	4744	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5766	X	5546	-0-	-220 B	-0-	5546	3			Y	-0-					1
04	5580	X	5365	-0-	-215 B	-0-	5365	3			Y	-0-					1
05	5766	X	5299	-0-	-467 B	-0-	5299	3			Y	-0-					1
06	5400	X	5187	-0-	-213 B	-0-	5187	3			Y	-0-					1
07	5549	X	5276	-0-	-273 B	-0-	5276	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5270	X	5248	-0-	-22 B	-0-	5248	3			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4820	-0-	-280 B	-0-	4820	3			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4639	-0-	-631 B	-0-	4639	3			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4818	-0-	-282 B	-0-	4818	3			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4861	-0-	-409 B	-0-	4861	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4241	-0-	-316 B	-0-	4241	3			N	-0-					1
02	4060	X	3969	-0-	-91 B	-0-	3969	3			N	-0-	1	1			-0-
03	4526	X	4311	-0-	-215 B	-0-	4310	3	1	9	N	1					1
04	4380	X	3821	-0-	-559 B	-0-	3821	3			N	-0-					1
05	4526	X	4089	-0-	-437 B	-0-	4089	3			N	-0-					1
06	4260	X	3680	-0-	-580 B	-0-	3680	3			N	-0-					1
07	4402	X	3818	-0-	-584 B	-0-	3818	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4309	X	4049	-0-	-260 B	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3685	-0-	-275 B	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	4016	-0-	-76 B	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3767	-0-	-163 B	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3387	-0-	-674 B	-0-	3387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	561	-0-	-1702 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	630	-0-	-1414 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	746	-0-	-1517 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	604	-0-	-956 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	775	X	514	-0-	-261 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	720	N	530	-0-	-190 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	620	N	477	-0-	-143 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	527	N	387	-0-	-140 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,449 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	3			N	-0-					1
02	1820	N	1223	-0-	-597 B	-0-	1223	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1736	N	1690	-0-	-46 B	-0-	1689	3	1	9	N	1					1
04	1950	N	1642	-0-	-308 B	-0-	1642	3			N	-0-					1
05	1364	N	773	-0-	-591 B	-0-	773	3			N	-0-					1
06	1650	N	1110	-0-	-540 B	-0-	1110	3			N	-0-					1
07	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
10	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
11	2457	X	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
*12	2279	X	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5177	X	3130	-0-	-2047 B	-0-	3130	3			N	-0-					1
02	4060	X	1467	-0-	-2593 B	-0-	1467	3			N	-0-	1	5			-0-
03	4495	X	1527	-0-	-2968 B	-0-	1526	3	1	9	N	1					1
04	4260	X	1333	-0-	-2927 B	-0-	1333	3			N	-0-					1
05	4402	X	1642	-0-	-2760 B	-0-	1642	3			N	-0-					1
06	7063	X	7063	-0-	-0- B	-0-	7063	3			N	-0-					1
07	4229	X	4229	-0-	-0- B	-0-	4229	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6749	X	6749	-0-	-0- B	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
09	5116	X	5116	-0-	-0- B	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
10	6178	X	6178	-0-	-0- B	-0-	6177	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0- B	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
*12	4959	X	4959	-0-	-0- B	-0-	4959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2356	X	1955	-0-	-401 B	-0-	1955	3			N	-0-					1
02	2133	X	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	3			N	-0-					1
03	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652	3			N	-0-					1
04	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	3			N	-0-					1
05	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3			N	-0-					1
06	2100	N	1961	-0-	-139 B	-0-	1961	3			N	-0-					1
07	2170	N	926	-0-	-1244 B	-0-	926	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2170	N	189	-0-	-1981 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	374	-0-	-1576 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*12	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	465	N	370	-0-	-95 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	392	N	344	-0-	-48 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	360	N	189	-0-	-171 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	527	N	320	-0-	-207 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	420	N	332	-0-	-88 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	341	N	80	-0-	-261 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,150 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	5600	X	5600	-0-	-0- B	-0-	655	1	4945	3	N	-0-					1
02	4498	X	4498	-0-	-0- B	-0-	592	1	3905	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	3740	X	3740	-0-	-0- B	-0-	650	1	3090	3	N	-0-					1
04	3042	X	3042	-0-	-0- B	-0-	556	1	2486	3	N	-0-					1
05	4330	X	4330	-0-	-0- B	-0-	634	1	3696	3	N	-0-					1
06	4752	X	4752	-0-	-0- B	-0-	586	1	4166	3	N	-0-					1
07	4306	X	4306	-0-	-0- B	-0-	593	1	3713	3	N	-0-	1	5			-0-
08	5096	X	5096	-0-	-0- B	-0-	619	1	4477	3	N	-0-					-0-
09	4461	X	4461	-0-	-0- B	-0-	588	1	3873	3	N	-0-					-0-
10	4969	X	4969	-0-	-0- B	-0-	656	1	4312	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4786	X	4786	-0-	-0- B	-0-	632	1	4154	3	N	-0-					-0-
12	2790	X	2039	-0-	-751 B	-0-	644	1	1395	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	8500	X	8500	-0-	-0- B	-0-	8499	3	1	9	N	1	1	1			1
02	6638	X	6638	-0-	-0- B	-0-	6636	3	2	9	N	2	2	1			1
03	7238	X	7238	-0-	-0- B	-0-	7237	3	1	9	N	1	1	1			1
04	6960	X	5670	-0-	-1290 B	-0-	5670	3			N	-0-					1
05	7719	X	7719	-0-	-0- B	-0-	7718	3	1	9	N	1	1	1			1
06	6960	X	5824	-0-	-1136 B	-0-	5824	3			N	-0-					1
07	8421	X	8421	-0-	-0- B	-0-	8421	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7192	X	7075	-0-	-117 B	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6514	-0-	-446 B	-0-	6514	3			N	-0-					-0-
10	8120	X	8120	-0-	-0- B	-0-	8118	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7144	X	7144	-0-	-0- B	-0-	7144	3			N	-0-					-0-
*12	7502	X	7502	-0-	-0- B	-0-	7501	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3708	-0-	-353 B	-0-	3708	3			N	-0-					1
02	3500	X	3079	-0-	-421 B	-0-	3079	3			N	-0-					1
03	5753	X	5753	-0-	-0- B	-0-	5753	3			N	-0-					1
04	6761	X	6761	-0-	-0- B	-0-	6761	3			N	-0-					1
05	6483	X	6483	-0-	-0- B	-0-	6483	3			N	-0-					1
06	5580	X	5546	-0-	-34 B	-0-	5546	3			N	-0-					1
07	6169	X	5780	-0-	-389 B	-0-	5780	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6169	X	5523	-0-	-646 B	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5499	-0-	-471 B	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5520	-0-	-649 B	-0-	5519	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5580	X	5483	-0-	-97 B	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5558	-0-	-208 B	-0-	5558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5507	-0-	-941 B	-0-	5507	3			N	-0-					1
02	5824	X	4806	-0-	-1018 B	-0-	4804	3	2	9	N	2	2	1			1
03	6138	X	5347	-0-	-791 B	-0-	5347	3			N	-0-					1
04	5940	X	5186	-0-	-754 B	-0-	5186	3			N	-0-					1
05	6138	X	5217	-0-	-921 B	-0-	5217	3			N	-0-					1
06	5340	X	4948	-0-	-392 B	-0-	4948	3			N	-0-					1
07	5363	X	5041	-0-	-322 B	-0-	5041	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5363	X	5090	-0-	-273 B	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4696	-0-	-494 B	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4426	-0-	-782 B	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4347	-0-	-603 B	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4588	-0-	-496 B	-0-	4588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3232	-0-	-1356 B	-0-	3232	3			N	-0-					1
02	3276	X	2728	-0-	-548 B	-0-	2728	3			N	-0-					1
03	3317	X	2983	-0-	-334 B	-0-	2983	3			N	-0-					1
04	3210	X	2709	-0-	-501 B	-0-	2709	3			N	-0-					1
05	3224	X	2895	-0-	-329 B	-0-	2895	3			N	-0-					1
06	3120	X	2730	-0-	-390 B	-0-	2730	3			N	-0-					1
07	3007	X	2777	-0-	-230 B	-0-	2777	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2976	X	2636	-0-	-340 B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2384	-0-	-406 B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2432	-0-	-451 B	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2290	-0-	-440 B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2460	-0-	-330 B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2219	X	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
02	8636	X	8636	-0-	-0- B	-0-	8632	3	4	9	N	4	3	1			1
03	8416	X	8416	-0-	-0- B	-0-	8415	3	1	9	N	1	1	1			1
04	7745	X	7745	-0-	-0- B	-0-	7745	3			N	-0-					1
05	7120	X	7120	-0-	-0- B	-0-	7119	3	1	9	N	1	1	1			1
06	7252	X	7252	-0-	-0- B	-0-	7252	3			N	-0-					1
07	6192	X	6192	-0-	-0- B	-0-	6192	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7349	X	7349	-0-	-0- B	-0-	7349	3			N	-0-					-0-
09	7719	X	7719	-0-	-0- B	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
10	7727	X	7727	-0-	-0- B	-0-	7725	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7403	X	7403	-0-	-0- B	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
*12	7819	X	7819	-0-	-0- B	-0-	7818	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	5921	X	5553	-0-	-368 B	-0-	5553	3			N	-0-					1
02	5376	X	5203	-0-	-173 B	-0-	5201	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5952	X	5655	-0-	-297 B	-0-	5655	3			N	-0-					1
04	5760	X	5250	-0-	-510 B	-0-	5250	3			N	-0-					1
05	5766	X	5605	-0-	-161 B	-0-	5605	3			N	-0-					1
06	5580	X	5436	-0-	-144 B	-0-	5436	3			N	-0-					1
07	5766	X	5249	-0-	-517 B	-0-	5249	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5642	X	5418	-0-	-224 B	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5118	-0-	-312 B	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5305	-0-	-306 B	-0-	5304	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5430	X	5113	-0-	-317 B	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5305	-0-	-120 B	-0-	5305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2820	N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820	3			N	-0-					1
02	2892	X	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	3			N	-0-					1
03	3313	X	3313	-0-	-0- B	-0-	3313	3			N	-0-					1
04	3260	X	3260	-0-	-0- B	-0-	3260	3			N	-0-					1
05	3038	X	3038	-0-	-0- B	-0-	3038	3			N	-0-					1
06	3185	X	3185	-0-	-0- B	-0-	3185	3			N	-0-					1
07	3254	X	3254	-0-	-0- B	-0-	3254	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2960	X	2960	-0-	-0- B	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
09	2833	X	2833	-0-	-0- B	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
10	3360	X	3360	-0-	-0- B	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
11	3206	X	3206	-0-	-0- B	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
*12	3274	X	3274	-0-	-0- B	-0-	3274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1829	N	1722	-0-	-107 B	-0-	1722	3			N	-0-					1
02	1792	N	1397	-0-	-395 B	-0-	1397	3			N	-0-					1
03	1767	N	1603	-0-	-164 B	-0-	1603	3			N	-0-					1
04	1680	N	1667	-0-	-13 B	-0-	1667	3			N	-0-					1
05	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3			N	-0-	1	5			-0-
06	1560	N	1522	-0-	-38 B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1547	-0-	-189 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1486	-0-	-284 B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1510	-0-	-164 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2777	X	2777	-0-	-0- B	-0-	2777	3			N	-0-					1
02	2436	X	2382	-0-	-54 B	-0-	2382	3			N	-0-	1	5			-0-
03	2776	X	2776	-0-	-0- B	-0-	2775	3	1	9	N	1					1
04	2610	X	2367	-0-	-243 B	-0-	2367	3			N	-0-					1
05	2697	X	2418	-0-	-279 B	-0-	2418	3			N	-0-					1
06	2610	X	1973	-0-	-637 B	-0-	1973	3			N	-0-					1
07	2449	N	1570	-0-	-879 B	-0-	1570	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2418	N	1525	-0-	-893 B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1520	-0-	-460 B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1505	-0-	-76 B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1402	-0-	-68 B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1404	-0-	-177 B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	8121	X	8121	-0-	-0- B	-0-	8120	3	1	9	N	1	1	1			1
02	6582	X	6582	-0-	-0- B	-0-	6580	3	2	9	N	2	2	1			1
03	7540	X	7540	-0-	-0- B	-0-	7539	3	1	9	N	1	1	1			1
04	7079	X	7079	-0-	-0- B	-0-	7079	3			N	-0-					1
05	6866	X	6866	-0-	-0- B	-0-	6866	3			N	-0-					1
06	6420	X	6346	-0-	-74 B	-0-	6346	3			N	-0-					1
07	6634	X	6377	-0-	-257 B	-0-	6377	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6634	X	1397	-0-	-5237 B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	22	-0-	-6398 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	1485	-0-	-5149 B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	1555	-0-	-4805 B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	125	-0-	-6261 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5642	-0-	-0- B	-0-	5642	3			Y	-0-					1
02	5126	X	5126	-0-	-0- B	-0-	5124	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5580	X	5549	-0-	-31 B	-0-	5549	3			Y	-0-					1
04	5400	X	5322	-0-	-78 B	-0-	5322	3			Y	-0-					1
05	5580	X	5491	-0-	-89 B	-0-	5491	3			Y	-0-					1
06	5400	X	5264	-0-	-136 B	-0-	5264	3			Y	-0-					1
07	5580	X	5449	-0-	-131 B	-0-	5449	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5487	X	5421	-0-	-66 B	-0-	5421	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	5217	-0-	-93 B	-0-	5217	3			Y	-0-					-0-
10	5487	X	5322	-0-	-165 B	-0-	5321	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5280	X	5074	-0-	-206 B	-0-	5074	3			Y	-0-					-0-
12	5456	X	5391	-0-	-65 B	-0-	5391	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	170	-0-	-78 B	-0-	170	3			Y	-0-					1
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			Y	-0-					1
03	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			Y	-0-					1
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			Y	-0-					1
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41 B	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	83	-0-	-67 B	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4614	X	4614	-0-	-0- B	-0-	4614	3			N	-0-					1
02	5667	X	5667	-0-	-0- B	-0-	5665	3	2	9	N	2	2	1			1
03	6633	X	6633	-0-	-0- B	-0-	6633	3			N	-0-					1
04	6272	X	6272	-0-	-0- B	-0-	6272	3			N	-0-					1
05	5983	X	5983	-0-	-0- B	-0-	5983	3			N	-0-					1
06	6003	X	6003	-0-	-0- B	-0-	6003	3			N	-0-					1
07	6404	X	6404	-0-	-0- B	-0-	6404	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6476	X	6476	-0-	-0- B	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
09	6114	X	6114	-0-	-0- B	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
10	6635	X	6635	-0-	-0- B	-0-	6634	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6314	X	6314	-0-	-0- B	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
*12	6257	X	6257	-0-	-0- B	-0-	6257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	5645	X	5645	-0-	-0- B	-0-	5645	3			N	-0-					1
02	5065	X	5065	-0-	-0- B	-0-	5063	3	2	9	N	2	2	1			1
03	6542	X	6542	-0-	-0- B	-0-	6542	3			N	-0-					1
04	13009	X	13009	-0-	-0- B	-0-	13009	3			N	-0-					1
05	14745	X	14745	-0-	-0- B	-0-	14743	3	2	9	N	2	2	1			1
06	10788	X	10788	-0-	-0- B	-0-	10788	3			N	-0-					1
07	14208	X	14208	-0-	-0- B	-0-	14208	3			N	-0-	1	5			-0-
08	14388	X	14388	-0-	-0- B	-0-	14387	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	11170	X	11170	-0-	-0- B	-0-	11170	3			N	-0-					-0-
10	12701	X	12701	-0-	-0- B	-0-	12698	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	10317	X	10317	-0-	-0- B	-0-	10317	3			N	-0-					-0-
*12	11325	X	11325	-0-	-0- B	-0-	11323	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	4650	X	4305	-0-	-345 B	-0-	4304	3	1	9	N	1					1
02	4196	X	4196	-0-	-0- B	-0-	4195	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4809	X	4809	-0-	-0- B	-0-	4809	3			N	-0-					1
04	4170	X	3819	-0-	-351 B	-0-	3819	3			N	-0-					1
05	4712	X	4712	-0-	-0- B	-0-	4712	3			N	-0-					1
06	4620	X	4463	-0-	-157 B	-0-	4463	3			N	-0-					1
07	4774	X	4451	-0-	-323 B	-0-	4451	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4774	X	4388	-0-	-386 B	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4096	-0-	-464 B	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4298	-0-	-414 B	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	3622	-0-	-848 B	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4310	-0-	-154 B	-0-	4310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	8688	X	8688	-0-	-0- B	-0-	8687	3	1	9	N	1	1	1			1
02	6710	X	6710	-0-	-0- B	-0-	6708	3	2	9	N	2	2	1			1
03	6759	X	6759	-0-	-0- B	-0-	6759	3			N	-0-					1
04	6300	X	6300	-0-	-0- B	-0-	6300	3			N	-0-					1
05	6324	X	4887	-0-	-1437 B	-0-	4887	3			N	-0-					1
06	6120	X	6061	-0-	-59 B	-0-	6061	3			N	-0-					1
07	6324	X	6052	-0-	-272 B	-0-	6052	3			N	-0-					1
08	6422	X	6422	-0-	-0- B	-0-	6422	3			N	-0-	1	5			-0-
09	6830	X	6830	-0-	-0- B	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
10	7861	X	7861	-0-	-0- B	-0-	7859	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	6908	X	6908	-0-	-0- B	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
*12	7606	X	7606	-0-	-0- B	-0-	7605	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	5921	X	5117	-0-	-804 B	-0-	5117	3			N	-0-					1
02	6650	X	6650	-0-	-0- B	-0-	6648	3	2	9	N	2	2	1			1
03	7200	X	7200	-0-	-0- B	-0-	7199	3	1	9	N	1	1	1			1
04	6790	X	6790	-0-	-0- B	-0-	6790	3			N	-0-					1
05	7068	X	4705	-0-	-2363 B	-0-	4705	3			N	-0-					1
06	6840	X	6239	-0-	-601 B	-0-	6239	3			N	-0-					1
07	7068	X	5860	-0-	-1208 B	-0-	5860	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7068	X	5832	-0-	-1236 B	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	5604	-0-	-1176 B	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5707	-0-	-741 B	-0-	5706	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6240	X	5169	-0-	-1071 B	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	1895	-0-	-3964 B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	6417	X	6253	-0-	-164 B	-0-	6253	3			N	-0-					1
02	5852	X	5544	-0-	-308 B	-0-	5542	3	2	9	N	2	2	1			1
03	6653	X	6653	-0-	-0- B	-0-	6653	3			N	-0-					1
04	7664	X	7664	-0-	-0- B	-0-	7664	3			N	-0-					1
05	7653	X	7653	-0-	-0- B	-0-	7652	3	1	9	N	1	1	1			1
06	6341	X	6341	-0-	-0- B	-0-	6341	3			N	-0-					1
07	6479	X	4822	-0-	-1657 B	-0-	4822	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6479	X	4343	-0-	-2136 B	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	3397	-0-	-2873 B	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
10	11886	X	11886	-0-	-0- B	-0-	11884	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	13185	X	13185	-0-	-0- B	-0-	13185	3			N	-0-					-0-
*12	12893	X	12893	-0-	-0- B	-0-	12891	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	403	N	356	-0-	-47 B	-0-	356	3			N	-0-					1
02	364	N	270	-0-	-94 B	-0-	270	3			N	-0-	1	5			-0-
03	465	N	210	-0-	-255 B	-0-	209	3	1	9	N	1					1
04	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					1
05	310	N	231	-0-	-79 B	-0-	231	3			N	-0-	1	1			-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	341	N	169	-0-	-172 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	210	N	95	-0-	-115 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	713	N	62	-0-	-651 B	-0-	61	3	1	9	N	1					1
02	672	N	72	-0-	-600 B	-0-	72	3			N	-0-	1	5			-0-
03	4189	X	4189	-0-	-0- B	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
04	7216	X	7216	-0-	-0- B	-0-	7215	3	1	9	N	1					1
05	4512	X	4512	-0-	-0- B	-0-	4512	3			N	-0-					1
06	1914	X	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					1
07	5527	X	5527	-0-	-0- B	-0-	5527	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5707	X	5707	-0-	-0- B	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
09	5156	X	5156	-0-	-0- B	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0- B	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
11	3338	X	3338	-0-	-0- B	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
*12	2930	X	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4960	X	1746	-0-	-3214 B	-0-	1746	3			N	-0-					1
02	4144	X	2502	-0-	-1642 B	-0-	2502	3			N	-0-					1
03	3906	X	2996	-0-	-910 B	-0-	2996	3			N	-0-					1
04	3630	X	2572	-0-	-1058 B	-0-	2572	3			N	-0-					1
05	2989	X	2989	-0-	-0- B	-0-	2989	3			N	-0-					1
06	2910	X	2855	-0-	-55 B	-0-	2855	3			N	-0-					1
07	3007	X	2859	-0-	-148 B	-0-	2859	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3007	X	2812	-0-	-195 B	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2765	-0-	-115 B	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2699	-0-	-277 B	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2693	-0-	-157 B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2777	-0-	-75 B	-0-	2777	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,265 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	7192	X	7143	-0-	-49 B	-0-	7142	3	1	9	N	1					1
02	6496	X	6327	-0-	-169 B	-0-	6325	3	2	9	N	2	2	1			1
03	7192	X	6853	-0-	-339 B	-0-	6853	3			N	-0-					1
04	6900	X	5149	-0-	-1751 B	-0-	5149	3			N	-0-					1
05	7130	X	6034	-0-	-1096 B	-0-	6034	3			N	-0-					1
06	6900	X	41	-0-	-6859 B	-0-	41	3			N	-0-					1
07	7006	X	829	-0-	-6177 B	-0-	829	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6851	X	18	-0-	-6833 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	2681	-0-	-3169 B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	66	-0-	-5979 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	912	X	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*12	3470	X	3470	-0-	-0- B	-0-	3470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4619	X	4031	-0-	-588 B	-0-	4031	3			N	-0-					1
02	4116	X	3754	-0-	-362 B	-0-	3753	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4309	X	3709	-0-	-600 B	-0-	3709	3			N	-0-					1
04	3900	X	3744	-0-	-156 B	-0-	3744	3			N	-0-					1
05	4154	X	4059	-0-	-95 B	-0-	4059	3			N	-0-					1
06	4020	X	3650	-0-	-370 B	-0-	3650	3			N	-0-					1
07	4154	X	3681	-0-	-473 B	-0-	3681	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4061	X	3374	-0-	-687 B	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3077	-0-	-853 B	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3612	-0-	-449 B	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3507	-0-	-153 B	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
*12	3815	X	3815	-0-	-0- B	-0-	3815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	620	X	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	2	2	1			1
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			1
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	6349	X	6349	-0-	-0- B	-0-	6349	3			Y	-0-					1
02	5701	X	5701	-0-	-0- B	-0-	5699	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6045	X	6011	-0-	-34 B	-0-	6011	3			Y	-0-					1
04	6090	X	5835	-0-	-255 B	-0-	5835	3			Y	-0-					1
05	6293	X	6012	-0-	-281 B	-0-	6012	3			Y	-0-					1
06	6090	X	5893	-0-	-197 B	-0-	5893	3			Y	-0-					1
07	6293	X	6100	-0-	-193 B	-0-	6100	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6058	X	6058	-0-	-0- B	-0-	6058	3			Y	-0-					-0-
09	5790	X	5747	-0-	-43 B	-0-	5747	3			Y	-0-					-0-
10	6106	X	6106	-0-	-0- B	-0-	6105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5960	X	5960	-0-	-0- B	-0-	5960	3			Y	-0-					-0-
*12	6017	X	6017	-0-	-0- B	-0-	6017	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	5409	X	5409	-0-	-0- B	-0-	5409	3			N	-0-					1
02	5030	X	5030	-0-	-0- B	-0-	5028	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5392	X	5392	-0-	-0- B	-0-	5392	3			N	-0-					1
04	7011	X	7011	-0-	-0- B	-0-	7011	3			N	-0-					1
05	12723	X	12723	-0-	-0- B	-0-	12721	3	2	9	N	2	2	1			1
06	19164	X	19164	-0-	-0- B	-0-	19164	3			N	-0-	1	1			-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	1	1	1			-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	1	1	1			-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	1	1	1			-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	3	3	1			-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	1	1	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	12844	-0-	-176	B	-0-	12842	3	2	9	N	2	2	1			1
02	11760	X	11207	-0-	-553	B	-0-	11203	3	4	9	N	4	4	1			1
03	12151	X	12151	-0-	-0-	B	-0-	12149	3	2	9	N	2	2	1			1
04	12420	X	11890	-0-	-530	B	-0-	11890	3			N	-0-					1
05	12834	X	12029	-0-	-805	B	-0-	12027	3	2	9	N	2	2	1			1
06	12420	X	11978	-0-	-442	B	-0-	11978	3			N	-0-					1
07	12400	X	11431	-0-	-969	B	-0-	11431	3			N	-0-	1	5			-0-
08	12276	X	11224	-0-	-1052	B	-0-	11224	3			N	-0-					-0-
09	11970	X	10455	-0-	-1515	B	-0-	10455	3			N	-0-					-0-
10	12369	X	10464	-0-	-1905	B	-0-	10462	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	11970	X	10684	-0-	-1286	B	-0-	10684	3			N	-0-					-0-
12	11439	X	10762	-0-	-677	B	-0-	10760	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7211	-0-	-787	B	-0-	7211	3	N	-0-			-0-
02	7000	X	6904	-0-	-96	B	-0-	6904	3	N	-0-			-0-
03	7595	X	5947	-0-	-1648	B	-0-	5947	3	N	-0-			-0-
04	7350	X	7007	-0-	-343	B	-0-	7007	3	N	-0-			-0-
05	7657	X	6230	-0-	-1427	B	-0-	6230	3	N	-0-			-0-
06	7410	X	5354	-0-	-2056	B	-0-	5354	3	N	-0-			-0-
07	8653	X	8653	-0-	-0-	B	-0-	8653	3	N	-0-			-0-
08	7254	X	7179	-0-	-75	B	-0-	7179	3	N	-0-			-0-
09	7407	X	7407	-0-	-0-	B	-0-	7407	3	N	-0-			-0-
10	8246	X	5674	-0-	-2572	B	-0-	5674	3	N	-0-			-0-
11	7980	X	6594	-0-	-1386	B	-0-	6594	3	N	-0-			-0-
12	8246	X	7032	-0-	-1214	B	-0-	7032	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,192 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2563	N	2563	-0-	-0-	B	-0-	2563	2	N	-0-			-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2	N	-0-			-0-
03	3581	X	3581	-0-	-0-	B	-0-	3581	2	N	-0-			-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2	N	-0-			-0-
06	3597	X	3597	-0-	-0-	B	-0-	3597	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	1336	-0-	-1733	B	-0-	1336	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2813	-0-	-256	B	-0-	2813	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	1438	-0-	-1532	B	-0-	1438	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	655	-0-	-2414	B	-0-	655	2	N	-0-			-0-
*11	3869	X	3869	-0-	-0-	B	-0-	3869	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RWA, LLC 687608
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	419	X	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	420	N	365	-0-	-55 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	465	N	339	-0-	-126 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*11	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1700	-0-	-160 B	-0-	131	1	1569	2	Y	-0-					236
02	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	155	1	1771	2	Y	-0-					236
03	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	132	1	1365	2	Y	-0-					236
04	2779	N	2779	-0-	-0- B	-0-	234	1	2544	2	Y	1					237
							1	9									
05	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	198	1	2211	2	Y	1					238
							1	9									
06	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	145	1	1445	2	Y	-0-	113	1			125
07	2046	N	1633	-0-	-413 B	-0-	150	1	1482	2	Y	1					126
							1	9									
08	2232	N	1911	-0-	-321 B	-0-	183	1	1727	2	Y	1					127
							1	9									
09	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	241	1	2197	2	Y	-0-					127
10	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	254	1	2331	2	Y	-0-					127
11	1860	N	1711	-0-	-149 B	-0-	206	1	1505	2	Y	-0-					127
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					Y	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 22,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3568	X	3568	-0-	-0- B	-0-	3568	2			N	-0-					110
02	2952	X	2952	-0-	-0- B	-0-	2952	2			N	-0-					110
03	3896	X	3896	-0-	-0- B	-0-	3896	2			N	-0-					110
04	1493	X	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2			N	-0-					110
05	1415	X	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-					110
06	1747	X	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	2			N	-0-					110
07	2167	X	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	2			N	-0-					110
08	1995	X	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	2			N	-0-					110
09	2170	X	2170	-0-	-0- B	-0-	2170	2			N	-0-					110
10	1779	X	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	2			N	-0-					110
11	1264	X	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					110
12	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 24,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
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	2883	X	2146	-0-	-737 B	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
02	2013	X	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1730	-0-	-688 B	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	2078	-0-	-262 B	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1648	-0-	-770 B	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
06	2160	X	1542	-0-	-618 B	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
07	2232	X	1546	-0-	-686 B	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1533	-0-	1533 B	1533	1533	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1569	-0-	1569 B	3102	1569	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1564	-0-	1564 B	4666	1564	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	4666					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	4666					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1609	-0-	-2080 B	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
02	2891	X	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
03	2285	X	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
04	2271	X	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
05	2015	X	1789	-0-	-226 B	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
06	1950	X	398	-0-	-1552 B	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1521	-0-	-494 B	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		984	-0-	984 B	984	984	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2399	-0-	2399 B	3383	2399	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2603	-0-	2603 B	5986	2603	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	5986					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	5986					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	4002	X	4002	-0-	-0- B	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0- B	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0- B	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
04	2472	X	2472	-0-	-0- B	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
05	788	X	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	2206	X	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2764	X	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
08	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
09	1809	X	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
10	670	X	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	510	X	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	228	-0-	-144 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	196	N	107	-0-	-89 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	210	N	138	-0-	-72 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1228	-0-	-105 B	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
10	1240	N	1186	-0-	-54 B	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
11	1200	N	1039	-0-	-161 B	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
12	1240	N	1127	-0-	-113 B	-0-	1127	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3019	-0-	-856 B	-0-	497	1	2522	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2632	-0-	-0- B	-0-	462	1	2170	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	2147	-0-	-643 B	-0-	547	1	1600	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2002	-0-	-698 B	-0-	356	1	1646	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2750	-0-	-40 B	-0-	658	1	2092	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	1750	-0-	-950 B	-0-	422	1	1328	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2532	-0-	-258 B	-0-	414	1	2118	2	N	-0-			-0-
08	2783	X	2783	-0-	-0- B	-0-	559	1	2224	2	N	-0-			-0-
09	3161	X	3161	-0-	-0- B	-0-	691	1	2470	2	N	-0-			-0-
10	3144	X	3144	-0-	-0- B	-0-	469	1	2675	2	N	-0-			-0-
11	3670	X	3670	-0-	-0- B	-0-	542	1	3128	2	N	-0-			-0-
*12	4568	X	4568	-0-	-0- B	-0-	555	1	4013	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4578	X	4578	-0-	-0- B	-0-	4578	2			N	-0-			-0-
02	4060	X	4046	-0-	-14 B	-0-	4046	2			N	-0-			-0-
03	4495	X	3834	-0-	-661 B	-0-	3834	2			N	-0-			-0-
04	4350	X	4145	-0-	-205 B	-0-	4145	2			N	-0-			-0-
05	4495	X	4495	-0-	-0- B	-0-	4495	2			N	-0-			-0-
06	4442	X	4442	-0-	-0- B	-0-	4442	2			N	-0-			-0-
07	4555	X	4555	-0-	-0- B	-0-	4555	2			N	-0-			-0-
08	4495	X	4209	-0-	-286 B	-0-	4209	2			N	-0-			-0-
09	4350	X	4144	-0-	-206 B	-0-	4144	2			N	-0-			-0-
10	4495	X	4349	-0-	-146 B	-0-	4349	2			N	-0-			-0-
11	4371	X	4371	-0-	-0- B	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
12	4495	X	4395	-0-	-100 B	-0-	4395	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1	-0-	1 B	10	1	2			N	-0-			-0-
02	24	X	14	-0-	-10 B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	6	X	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	9	X	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	10	X	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		111	-0-	111 B	111	111	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		214	-0-	214 B	325	214	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		1036	-0-	1036 B	1361	1036	2			N	-0-			-0-
09	2178	X	817	-0-	-1361 B	-0-	817	2			N	-0-			-0-
10	642	X	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-			-0-
11	540	N	10	-0-	-530 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	558	N	5	-0-	-553 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,875 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	3620	X	3620	-0-	-0- B	-0-	100	1	3520	2	N	-0-			-0-
02	5290	X	5290	-0-	-0- B	-0-	150	1	5140	2	N	-0-			-0-
03	2950	X	2950	-0-	-0- B	-0-	86	1	2864	2	N	-0-			-0-
04	2680	X	2680	-0-	-0- B	-0-	75	1	2605	2	N	-0-			-0-
05	2746	X	2746	-0-	-0- B	-0-	80	1	2666	2	N	-0-			-0-
06	2190	X	1586	-0-	-604 B	-0-	43	1	1543	2	N	-0-			-0-
07	2805	X	2805	-0-	-0- B	-0-	73	1	2732	2	N	-0-			-0-
08	2565	X	2565	-0-	-0- B	-0-	74	1	2491	2	N	-0-			-0-
09	3789	X	3789	-0-	-0- B	-0-	109	1	3680	2	N	-0-			-0-
10	4657	X	4657	-0-	-0- B	-0-	133	1	4524	2	N	-0-			-0-
11	4060	X	4060	-0-	-0- B	-0-	118	1	3942	2	N	-0-			-0-
12	2263	X	1745	-0-	-518 B	-0-	48	1	1697	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	175	-0-	-73 B	-22436	175	2			N	-0-			-0-
02	168	N	170	-0-	2 B	-22434	170	2			N	-0-			-0-
03	186	N	177	-0-	-9 B	-22434	177	2			N	-0-			-0-
04	180	N	202	-0-	22 B	-22412	202	2			N	-0-			-0-
05	186	N	213	-0-	27 B	-22385	213	2			N	-0-			-0-
06	180	N	211	-0-	31 B	-22354	211	2			N	-0-			-0-
07	186	N	255	-0-	69 B	-22285	255	2			N	-0-			-0-
08	186	N	231	-0-	45 B	-22240	231	2			N	-0-			-0-
09	180	N	278	-0-	98 B	-22142	278	2			N	-0-			-0-
10	186	N	362	-0-	176 B	-21966	362	2			N	-0-			-0-
11	180	N	244	-0-	64 B	-21902	244	2			N	-0-			-0-
12	186	N	257	-0-	71 B	-21831	257	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 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	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	1202	-0-	334 B	-56571	1202	2			N	-0-					69
02	2772	X	1077	-0-	-1695 B	-56571	1077	2			N	-0-					69
03	3069	X	1056	-0-	-2013 B	-56571	1056	2			N	-0-	69	1			-0-
04	2970	X	1286	-0-	-1684 B	-56571	1286	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	1937	-0-	-388 B	-56571	1937	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	1910	-0-	740 B	-55831	1910	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1939	-0-	606 B	-55225	1939	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	2332	-0-	410 B	-54815	2332	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	4671	-0-	2751 B	-52064	4671	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	2826	-0-	873 B	-51191	2826	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1667	-0-	-583 B	-51191	1667	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2236	-0-	-833 B	-51191	2236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	X	332	-0-	-877 B	-0-	332	2			N	-0-					21
02	392	X	267	-0-	-125 B	-0-	267	2			N	-0-					21
03	434	X	277	-0-	-157 B	-0-	277	2			N	-0-					21
04	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					21
05	3129	X	3129	-0-	-0- B	-0-	3129	2			N	-0-					21
06	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					21
07	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					21
08	434	X	421	-0-	-13 B	-0-	421	2			N	-0-					21
09	420	X	136	-0-	-284 B	-0-	136	2			N	-0-					21
10	8334	X	8334	-0-	-0- B	-0-	8334	2			N	-0-					21
11	7921	X	7921	-0-	-0- B	-0-	7921	2			N	-0-					21
*12	5549	X	5549	-0-	-0- B	-0-	5549	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 29,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2210	X	2210	-0-	-0-	B	-0-	2209	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3728	X	3728	-0-	-0-	B	-0-	3721	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3131	X	3069	-0-	-62	B	-0-	3066	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2970	X	2889	-0-	-81	B	-0-	2885	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3131	X	2901	-0-	-230	B	-0-	2898	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3030	X	2761	-0-	-269	B	-0-	2758	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3131	X	2852	-0-	-279	B	-0-	2851	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3069	X	2728	-0-	-341	B	-0-	2727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2880	X	2492	-0-	-388	B	-0-	2491	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2914	X	2589	-0-	-325	B	-0-	2587	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2760	X	2363	-0-	-397	B	-0-	2362	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2852	X	2384	-0-	-468	B	-0-	2383	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	2914	X	2188	-0-	-726	B	-7594	2186	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2436	X	2402	-0-	-34	B	-7594	2395	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2697	X	2262	-0-	-435	B	-7594	2259	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2130	N	1604	-0-	-526	B	-7594	1601	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2666	N	2643	-0-	-23	B	-7594	2637	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2190	N	2897	-0-	707	B	-6887	2890	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1643	N	2563	-0-	920	B	-5967	2560	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2635	N	2602	-0-	-33	B	-5967	2599	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2610	N	2582	-0-	-28	B	-5967	2579	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2573	N	3029	-0-	456	B	-5511	3021	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2520	N	3167	-0-	647	B	-4864	3164	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2666	N	3543	-0-	877	B	-3987	3534	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	1984	X	3895	-0-	1911	B	-29389	3892	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3612	X	3668	-0-	56	B	-29333	3661	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3999	X	3924	-0-	-75	B	-29333	3918	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3840	X	4089	-0-	249	B	-29084	4081	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3999	X	4068	-0-	69	B	-29015	4068	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	5041	-0-	1171	B	-27844	5041	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	5094	-0-	1095	B	-26749	5094	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	4891	-0-	892	B	-25857	4891	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	4793	-0-	923	B	-24934	4792	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3999	X	4717	-0-	718	B	-24216	4714	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3870	X	4475	-0-	605	B	-23611	4473	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3999	X	4701	-0-	702	B	-22909	4698	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1514	-0-	491 B	-109418	1514	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1284	-0-	80 B	-109338	1284	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1228	-0-	-136 B	-109338	1228	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1471	-0-	151 B	-109187	1471	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1354	-0-	-10 B	-109187	1354	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1212	-0-	12 B	-109175	1212	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1087	-0-	-277 B	-109175	1087	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	257	-0-	-1107 B	-109175	257	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	5289	-0-	4089 B	-105086	5241	2	48	9	N	44	44	8			-0-
10	1085	N	8781	-0-	7696 B	-97390	8744	2	37	9	N	34	34	8			-0-
11	240	N	8088	-0-	7848 B	-89542	8082	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	1364	X	6101	-0-	4737 B	-84805	6093	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	5735	X	6735	-0-	1000 B	-2969	6717	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	5208	X	5973	-0-	765 B	-2204	5937	2	36	9	N	33	33	8			-0-
03	5766	X	6240	-0-	474 B	-1730	6217	2	23	9	N	21	21	8			-0-
04	5580	X	6346	-0-	766 B	-964	6315	2	31	9	N	28	28	8			-0-
05	5766	X	6591	-0-	825 B	-139	6561	2	30	9	N	27	27	8			-0-
06	6238	X	6377	-0-	139 B	-0-	6351	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	6705	X	6705	-0-	-0- B	-0-	6687	2	18	9	N	16	16	8			-0-
08	5789	X	5789	-0-	-0- B	-0-	5771	2	18	9	N	16	16	8			-0-
09	5580	X	5203	-0-	-377 B	-0-	5188	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	6439	X	6439	-0-	-0- B	-0-	6407	2	32	9	N	29	29	8			-0-
11	5822	X	5822	-0-	-0- B	-0-	5809	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	5766	X	5208	-0-	-558 B	-0-	5183	2	25	9	N	23	23	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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	7823	X	7823	-0-	-0- B	-0-	7810	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	7962	X	7962	-0-	-0- B	-0-	7931	2	31	9	N	28	28	8			-0-
03	8649	X	7677	-0-	-972 B	-0-	7658	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	8340	X	6581	-0-	-1759 B	-0-	6560	2	21	9	N	19	19	8			-0-
05	8649	X	7304	-0-	-1345 B	-0-	7282	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	8370	X	8030	-0-	-340 B	-0-	8009	2	21	9	N	19	19	8			-0-
07	8649	X	8544	-0-	-105 B	-0-	8530	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	8842	X	8842	-0-	-0- B	-0-	8824	2	18	9	N	16	16	8			-0-
09	8489	X	8489	-0-	-0- B	-0-	8472	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	8976	X	8976	-0-	-0- B	-0-	8946	2	30	9	N	27	27	8			-0-
11	8370	X	8307	-0-	-63 B	-0-	8294	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	8649	X	8016	-0-	-633 B	-0-	7990	2	26	9	N	24	24	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	3	3	8			-0-
02	3080	X	61	-0-	-3019 B	-0-	57	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3410	X	1401	-0-	-2009 B	-0-	1388	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2940	X	2043	-0-	-897 B	-0-	2020	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	5159	X	5159	-0-	-0- B	-0-	5115	2	44	9	N	40	40	8			-0-
06	1350	X	1131	-0-	-219 B	-0-	1119	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	3161	X	3161	-0-	-0- B	-0-	3139	2	22	9	N	20	20	8			-0-
08	3410	X	2916	-0-	-494 B	-0-	2888	2	28	9	N	25	25	8			-0-
09	6485	X	6485	-0-	-0- B	-0-	6453	2	32	9	N	29	29	8			-0-
10	6019	X	6019	-0-	-0- B	-0-	5987	2	32	9	N	29	29	8			-0-
11	5147	X	5147	-0-	-0- B	-0-	5134	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*12	5151	X	5151	-0-	-0- B	-0-	5126	2	25	9	N	23	23	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	3131	X	2014	-0-	-1117 B	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
02	2148	X	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	2753	X	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0- B	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1756	-0-	-538 B	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
06	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	2090	-0-	-204 B	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	2159	-0-	-135 B	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	2007	-0-	-213 B	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	2847	X	2847	-0-	-0- B	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	2204	-0-	-16 B	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	2054	-0-	-116 B	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10348	X	10348	-0-	-0- B	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	8772	-0-	-3184 B	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	10065	-0-	-3172 B	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	7045	-0-	-5675 B	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	8811	-0-	-2442 B	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	6108	-0-	-3912 B	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9122	-0-	-953 B	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8788	-0-	-1287 B	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7195	-0-	-1325 B	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7214	-0-	-1900 B	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	5603	-0-	-3217 B	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7731	-0-	-1383 B	-0-	7731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5130	-0-	-326 B	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
02	4952	X	4952	-0-	-0- B	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5518	-0-	-0- B	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
04	5055	X	5055	-0-	-0- B	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3802	-0-	-1158 B	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
06	5037	X	5037	-0-	-0- B	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
07	5134	X	5134	-0-	-0- B	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4904	-0-	-56 B	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
09	4999	X	4999	-0-	-0- B	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4110	-0-	-850 B	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3807	-0-	-993 B	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4522	-0-	-438 B	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,970 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	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
02	2879	X	2879	-0-	-0- B	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2994	-0-	-75 B	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	546	-0-	-2424 B	-0-	545	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3069	X	1158	-0-	-1911 B	-0-	1157	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0- B	-0-	3363	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0- B	-0-	3211	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	4704	X	4704	-0-	-0- B	-0-	4702	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	4929	X	4929	-0-	-0- B	-0-	4927	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	4664	X	4664	-0-	-0- B	-0-	4662	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	4714	X	4714	-0-	-0- B	-0-	4713	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*12	4542	X	4542	-0-	-0- B	-0-	4540	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	4472	-0-	2953 B	-3163	4472	2			N	-0-					-0-
02	1481	N	4644	-0-	3163 B	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	6722	X	6722	-0-	-0- B	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	707	-0-	-643 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	5050	X	5050	-0-	-0- B	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
06	1662	X	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0- B	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
08	8707	X	8707	-0-	-0- B	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
09	6313	X	6313	-0-	-0- B	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
10	5805	X	5805	-0-	-0- B	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
11	4988	X	4988	-0-	-0- B	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
*12	5434	X	5434	-0-	-0- B	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4237	-0-	-165 B	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3179	-0-	-909 B	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3513	-0-	-1013 B	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3140	-0-	-1240 B	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	97	-0-	-4305 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	484	-0-	-3626 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	1532	-0-	-2002 B	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3162	-0-	-341 B	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2717	-0-	-433 B	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
10	3103	X	3103	-0-	-0- B	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
11	3160	X	3160	-0-	-0- B	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
*12	3663	X	3663	-0-	-0- B	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4599	-0-	-516 B	-0-	4599	2			N	-0-					60
02	4217	X	4217	-0-	-0- B	-0-	4217	2			N	-0-					60
03	4651	X	4651	-0-	-0- B	-0-	4651	2			N	-0-					60
04	4484	X	4484	-0-	-0- B	-0-	4484	2			N	-0-					60
05	4123	X	3557	-0-	-566 B	-0-	3557	2			N	-0-					60
06	3990	X	3535	-0-	-455 B	-0-	3535	2			N	-0-					60
07	4123	X	3405	-0-	-718 B	-0-	3399	2	6	9	N	5					65
08	4123	X	2897	-0-	-1226 B	-0-	2897	2			N	-0-					65
09	3990	X	3118	-0-	-872 B	-0-	3118	2			N	-0-					65
10	3658	X	3547	-0-	-111 B	-0-	3547	2			N	-0-					65
11	3540	X	3061	-0-	-479 B	-0-	3061	2			N	-0-					65
12	3410	X	3222	-0-	-188 B	-0-	3222	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 44,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3387	X	3387	-0-	-0- B	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2705	-0-	-375 B	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	1312	-0-	-2098 B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	1842	-0-	-1458 B	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2407	-0-	-1003 B	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	3591	X	3591	-0-	-0- B	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	3510	X	3510	-0-	-0- B	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	4673	X	4673	-0-	-0- B	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3010	-0-	-290 B	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2481	-0-	-929 B	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	1604	-0-	-1696 B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	1769	-0-	-1641 B	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3545	-0-		383	B	-8915	3542	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2940	X	3132	-0-		192	B	-8723	3124	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	3317	X	3684	-0-		367	B	-8356	3672	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	3210	X	3429	-0-		219	B	-8137	3415	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	3317	X	3289	-0-		-28	B	-8137	3278	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3210	X	3428	-0-		218	B	-7919	3424	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3317	X	2477	-0-		-840	B	-7919	2476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3317	X	2255	-0-		-1062	B	-7919	2254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3210	X	1642	-0-		-1568	B	-7919	1641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3317	X	1830	-0-		-1487	B	-7919	1829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3210	X	1755	-0-		-1455	B	-7919	1754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2480	X	1820	-0-		-660	B	-7919	1819	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6416	-0-		-838	B	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3277	-0-		-1847	B	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
03	6360	X	6360	-0-		-0-	B	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5062	-0-		-428	B	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4863	-0-		-810	B	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5033	-0-		-457	B	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5168	-0-		-505	B	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5249	-0-		-424	B	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4510	-0-		-560	B	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	1839	-0-		-3369	B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	2089	-0-		-2981	B	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
*12	9590	X	9590	-0-		-0-	B	-0-	9590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	10961	-0-		-1284	B	-0-	10960	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	10388	X	9723	-0-		-665	B	-0-	9721	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	11470	X	9842	-0-		-1628	B	-0-	9841	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	10920	X	9866	-0-		-1054	B	-0-	9864	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	11129	X	10292	-0-		-837	B	-0-	10290	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	10620	X	8990	-0-		-1630	B	-0-	8989	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	10757	X	7203	-0-		-3554	B	-0-	7194	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
08	10292	X	6598	-0-		-3694	B	-0-	6589	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
09	9960	X	8128	-0-		-1832	B	-0-	8122	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
10	10292	X	8531	-0-		-1761	B	-0-	8521	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
11	9000	X	8190	-0-		-810	B	-0-	8186	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
*12	8605	X	8605	-0-		-0-	B	-0-	8592	2	13	9	Y	12	12	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3670	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3102	-0-	-6 B	-0-	3101	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3441	X	3296	-0-	-145 B	-0-	3295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3330	X	3323	-0-	-7 B	-0-	3322	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3441	X	2919	-0-	-522 B	-0-	2918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3330	X	2121	-0-	-1209 B	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2265	-0-	-1176 B	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2817	-0-	-624 B	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2610	-0-	-720 B	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2606	-0-	-308 B	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2569	-0-	-161 B	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2393	-0-	-428 B	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3063	X	3471	-0-	408 B	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2230	-0-	-458 B	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2762	-0-	-214 B	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2473	-0-	-407 B	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2444	-0-	-532 B	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
06	2949	X	2949	-0-	-0- B	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2691	-0-	-68 B	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2569	-0-	-190 B	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2836	-0-	-44 B	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2388	-0-	-309 B	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2547	-0-	-398 B	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7974	-0-	-675 B	-0-	7974	2			N	-0-					57
02	7560	X	7205	-0-	-355 B	-0-	7120	2	85	9	N	77	81	1			53
03	8370	X	7894	-0-	-476 B	-0-	7894	2			N	-0-					53
04	8100	X	7394	-0-	-706 B	-0-	7394	2			N	-0-					53
05	8091	X	7723	-0-	-368 B	-0-	7723	2			N	-0-					53
06	7710	X	7392	-0-	-318 B	-0-	7392	2			N	-0-					53
07	7967	X	7578	-0-	-389 B	-0-	7578	2			N	-0-					53
08	7905	X	7265	-0-	-640 B	-0-	7265	2			N	-0-					53
09	7470	X	7229	-0-	-241 B	-0-	7229	2			N	-0-					53
10	7719	X	7467	-0-	-252 B	-0-	7345	2	122	9	N	111					164
11	7380	X	6963	-0-	-417 B	-0-	6926	2	37	9	N	34	175	1			23
12	7564	X	7237	-0-	-327 B	-0-	7237	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 89,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	54	-0-	-8	B	-0-	53	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	151	X	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	32	X	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	149	-0-	-6	B	-0-	139	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	3985	X	3985	-0-	-0-	B	-0-	3963	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	3868	X	3868	-0-	-0-	B	-0-	3847	2	21	9	N	19	19	8			-0-
08	4229	X	4229	-0-	-0-	B	-0-	4198	2	31	9	N	28	28	8			-0-
09	4303	X	4303	-0-	-0-	B	-0-	4288	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	4123	X	2235	-0-	-1888	B	-0-	2222	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	4674	X	4674	-0-	-0-	B	-0-	4662	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*12	8838	X	8838	-0-	-0-	B	-0-	8785	2	53	9	N	48	48	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1954	X	1954	-0-	-0-	B	-0-	1954	2			N	-0-					60
02	2610	X	2610	-0-	-0-	B	-0-	2610	2			N	-0-					60
03	3407	X	3407	-0-	-0-	B	-0-	3353	2	54	9	N	49	109	1			-0-
04	2382	X	2382	-0-	-0-	B	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	1314	-0-	-1135	B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1149	-0-	-1221	B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1169	-0-	-1280	B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1204	-0-	-1245	B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	945	-0-	-1425	B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	893	-0-	-409	B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	874	-0-	-296	B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	992	N	872	-0-	-120	B	-0-	872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 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	3999	X	3258	-0-	-741	B	-0-	3255	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3457	X	3457	-0-	-0-	B	-0-	3449	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	3773	X	3773	-0-	-0-	B	-0-	3767	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3798	X	3798	-0-	-0-	B	-0-	3791	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	3798	X	3798	-0-	-0-	B	-0-	3791	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3630	X	3288	-0-	-342	B	-0-	3284	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3751	X	2749	-0-	-1002	B	-0-	2747	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3751	X	2409	-0-	-1342	B	-0-	2407	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3630	X	3038	-0-	-592	B	-0-	3037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3751	X	3318	-0-	-433	B	-0-	3315	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3300	X	3125	-0-	-175	B	-0-	3124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	3383	X	3383	-0-	-0-	B	-0-	3380	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3535	-0-	-402	B	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2490	-0-	-1318	B	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3412	-0-	-804	B	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3234	-0-	-846	B	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	2791	-0-	-1332	B	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3015	-0-	-405	B	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1919	-0-	-1491	B	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1479	-0-	-1931	B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	1512	-0-	-1728	B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	461	-0-	-2670	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	512	-0-	-2518	B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	518	-0-	-1404	B	-0-	518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,878 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	7656	X	7656	-0-	-0-	B	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6807	-0-	-137	B	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7036	-0-	-652	B	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6607	-0-	-833	B	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6411	-0-	-1246	B	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7084	-0-	-326	B	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7283	-0-	-250	B	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
08	7488	X	7488	-0-	-0-	B	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	5396	-0-	-1684	B	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6273	-0-	-1043	B	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6254	-0-	-1006	B	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6530	-0-	-972	B	-0-	6530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7421	-0-	-422	B	-0-	7407	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	8176	X	6576	-0-	-1600	B	-0-	6550	2	26	9	N	24	24	8			-0-
03	9052	X	6515	-0-	-2537	B	-0-	6498	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	8760	X	7264	-0-	-1496	B	-0-	7241	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	7533	X	7395	-0-	-138	B	-0-	7372	2	23	9	N	21	21	8			-0-
06	7170	X	6534	-0-	-636	B	-0-	6519	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	7502	X	6665	-0-	-837	B	-0-	6653	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	7502	X	5774	-0-	-1728	B	-0-	5761	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	7260	X	5755	-0-	-1505	B	-0-	5748	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	7409	X	6997	-0-	-412	B	-0-	6985	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	6675	X	6675	-0-	-0-	B	-0-	6669	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*12	7587	X	7587	-0-	-0-	B	-0-	7570	2	17	9	N	15	15	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4468	X	4468	-0-	-0-	B	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4004	-0-	-196	B	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4237	-0-	-413	B	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4062	-0-	-438	B	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4177	-0-	-411	B	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3981	-0-	-339	B	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4233	-0-	-200	B	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4057	-0-	-190	B	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3693	-0-	-357	B	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3707	-0-	-540	B	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3201	-0-	-909	B	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3511	-0-	-736	B	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,331 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	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1095	-0-	-445	B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	B	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1458	-0-	-222	B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1376	-0-	-236	B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	920	-0-	-630	B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	719	-0-	-751	B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
11	900	N	800	-0-	-100	B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3358	X	3358	-0-	-0-	B	-0-	3345	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
02	3260	X	3260	-0-	-0-	B	-0-	3232	2	28	9	Y	25	25	8			-0-
03	3768	X	3768	-0-	-0-	B	-0-	3748	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
04	3659	X	3659	-0-	-0-	B	-0-	3635	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
05	4105	X	4105	-0-	-0-	B	-0-	4080	2	25	9	Y	23	23	8			-0-
06	3494	X	3494	-0-	-0-	B	-0-	3477	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
07	3472	X	2824	-0-	-648	B	-0-	2812	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
08	3472	X	2622	-0-	-850	B	-0-	2609	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
09	3360	X	3192	-0-	-168	B	-0-	3184	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
10	3472	X	3378	-0-	-94	B	-0-	3365	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
11	3360	X	3245	-0-	-115	B	-0-	3239	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
*12	3589	X	3589	-0-	-0-	B	-0-	3574	2	15	9	Y	14	14	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2			N	-0-					137
02	308	N	252	-0-	-56 B	-0-	252	2			N	-0-					137
03	341	N	268	-0-	-73 B	-0-	268	2			N	-0-					137
04	300	N	255	-0-	-45 B	-0-	255	2			N	-0-					137
05	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					137
06	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-					137
07	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					137
08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					137
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					137
10	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					137
11	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			N	-0-					137
*12	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3968	X	3061	-0-	-907 B	-0-	3054	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0- B	-0-	2788	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0- B	-0-	3020	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0- B	-0-	2808	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	1333	X	1030	-0-	-303 B	-0-	1027	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0- B	-0-	3056	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	1956	X	1956	-0-	-0- B	-0-	1948	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1333	X	820	-0-	-513 B	-0-	817	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1290	X	994	-0-	-296 B	-0-	990	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1333	X	893	-0-	-440 B	-0-	886	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	1290	X	329	-0-	-961 B	-0-	327	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1333	X	263	-0-	-1070 B	-0-	260	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	4594	X	4594	-0-	-0- B	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3547	-0-	-1297 B	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	3946	-0-	-1386 B	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4371	-0-	-789 B	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4477	-0-	-111 B	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4340	-0-	-100 B	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3412	-0-	-1114 B	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3389	-0-	-1137 B	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3528	-0-	-852 B	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3295	-0-	-1200 B	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3705	-0-	-645 B	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2834	-0-	-824 B	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6002	X	6002	-0-	-0- B	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5233	-0-	-479 B	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5698	-0-	-626 B	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5358	-0-	-762 B	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5601	-0-	-723 B	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5174	-0-	-646 B	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5531	-0-	-266 B	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4015	-0-	-1689 B	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	-0-	-0-	-5430 B	-0-					N	-0-					-0-
10	5611	X	539	-0-	-5072 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	1321	-0-	-4019 B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	1586	-0-	-3932 B	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,058 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	4991	X	4147	-0-	-844 B	-0-	4146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3892	X	3513	-0-	-379 B	-0-	3511	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4309	X	3701	-0-	-608 B	-0-	3700	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4020	X	3749	-0-	-271 B	-0-	3747	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4154	X	3641	-0-	-513 B	-0-	3640	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4020	X	3061	-0-	-959 B	-0-	3060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3875	X	2567	-0-	-1308 B	-0-	2566	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3875	X	2280	-0-	-1595 B	-0-	2279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3750	X	2031	-0-	-1719 B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
10	3637	X	3637	-0-	-0- B	-0-	3636	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3060	X	2962	-0-	-98 B	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
*12	3261	X	3261	-0-	-0- B	-0-	3260	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2806	X	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2725	-0-	-75 B	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2918	-0-	-182 B	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2816	-0-	-184 B	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2896	-0-	-111 B	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2824	-0-	-86 B	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2799	-0-	-208 B	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2662	-0-	-221 B	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
09	3019	X	3019	-0-	-0- B	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
10	3386	X	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2484	-0-	-96 B	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2099	-0-	-1001 B	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,434 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 #: 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	682	N	650	-0-	-32 B	-0-	650	2			N	-0-					129
02	616	N	563	-0-	-53 B	-0-	563	2			N	-0-					129
03	651	N	569	-0-	-82 B	-0-	569	2			N	-0-					129
04	630	N	446	-0-	-184 B	-0-	446	2			N	-0-					129
05	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					129
06	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					129
07	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					129
08	620	N	564	-0-	-56 B	-0-	564	2			N	-0-					129
09	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					129
10	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					129
11	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					129
*12	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 7,098 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	6231	X	5252	-0-	-979 B	-0-	5251	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5236	X	3241	-0-	-1995 B	-0-	3240	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5797	X	4874	-0-	-923 B	-0-	4873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5610	X	4700	-0-	-910 B	-0-	4699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5642	X	5219	-0-	-423 B	-0-	5218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5070	X	4219	-0-	-851 B	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3759	-0-	-1108 B	-0-	3758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5208	X	4247	-0-	-961 B	-0-	4246	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5040	X	3109	-0-	-1931 B	-0-	3108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5208	X	4540	-0-	-668 B	-0-	4539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4353	X	4353	-0-	-0- B	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
*12	5073	X	5073	-0-	-0- B	-0-	5072	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	6035	X	6035	-0-	-0- B	-0-	6035	2			N	-0-					93
02	5264	X	4708	-0-	-556 B	-0-	4708	2			N	-0-					93
03	5766	X	4683	-0-	-1083 B	-0-	4677	2	6	9	N	5					98
04	5640	X	4662	-0-	-978 B	-0-	4662	2			N	-0-					98
05	5828	X	4994	-0-	-834 B	-0-	4994	2			N	-0-					98
06	5640	X	4422	-0-	-1218 B	-0-	4422	2			N	-0-					98
07	5208	X	4618	-0-	-590 B	-0-	4618	2			N	-0-					98
08	4991	X	4916	-0-	-75 B	-0-	4916	2			N	-0-					98
09	4830	X	4699	-0-	-131 B	-0-	4699	2			N	-0-					98
10	4991	X	4988	-0-	-3 B	-0-	4988	2			N	-0-					98
11	4839	X	4839	-0-	-0- B	-0-	4831	2	8	9	N	7					105
12	4929	X	4290	-0-	-639 B	-0-	4290	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 57,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3666	X	3666	-0-	-0-	B	-0-	3666	2			N	-0-					58
02	4760	X	3572	-0-	-1188	B	-0-	3572	2			N	-0-					58
03	5270	X	3561	-0-	-1709	B	-0-	3561	2			N	-0-					58
04	5100	X	3270	-0-	-1830	B	-0-	3270	2			N	-0-					58
05	3968	X	2779	-0-	-1189	B	-0-	2779	2			N	-0-					58
06	3840	X	3265	-0-	-575	B	-0-	3265	2			N	-0-					58
07	3968	X	1949	-0-	-2019	B	-0-	1949	2			N	-0-					58
08	3565	X	1940	-0-	-1625	B	-0-	1940	2			N	-0-					58
09	3270	X	2269	-0-	-1001	B	-0-	2269	2			N	-0-					58
10	3379	X	921	-0-	-2458	B	-0-	921	2			N	-0-					58
11	3270	X	59	-0-	-3211	B	-0-	59	2			N	-0-					58
12	2356	X	550	-0-	-1806	B	-0-	550	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 27,801 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	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1039	-0-	-1117	B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1389	-0-	-81	B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	B	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1591	-0-	-269	B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	885	-0-	-541	B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	588	-0-	-1272	B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	410	-0-	-1180	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	899	N	615	-0-	-284	B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1797	-0-	-63	B	-0-	1793	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1677	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	1829	N	1773	-0-	-56	B	-0-	1767	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	1747	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	1860	N	1754	-0-	-106	B	-0-	1747	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1710	N	1583	-0-	-127	B	-0-	1579	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1829	N	1277	-0-	-552	B	-0-	1274	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1767	N	1165	-0-	-602	B	-0-	1161	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1590	N	1410	-0-	-180	B	-0-	1408	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1478	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1418	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1472	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3313	X	3313	-0-	-0-	B	-0-	3313	2		N	-0-			-0-
02	3360	X	2972	-0-	-388	B	-0-	2972	2		N	-0-			-0-
03	3720	X	3240	-0-	-480	B	-0-	3240	2		N	-0-			-0-
04	3600	X	3451	-0-	-149	B	-0-	3451	2		N	-0-			-0-
05	3472	X	3279	-0-	-193	B	-0-	3279	2		N	-0-			-0-
06	3210	X	2923	-0-	-287	B	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
07	3565	X	3452	-0-	-113	B	-0-	3452	2		N	-0-			-0-
08	3565	X	3414	-0-	-151	B	-0-	3414	2		N	-0-			-0-
09	3450	X	2288	-0-	-1162	B	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
10	3441	X	2116	-0-	-1325	B	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
11	3330	X	2115	-0-	-1215	B	-0-	2115	2		N	-0-			-0-
12	3441	X	2249	-0-	-1192	B	-0-	2249	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,812 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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	1567	-0-	-1347	B	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
02	2632	N	2557	-0-	-75	B	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
03	2605	N	2605	-0-	-0-	B	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
04	2457	N	2457	-0-	-0-	B	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
05	2821	N	2528	-0-	-293	B	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
06	2520	N	2360	-0-	-160	B	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
07	2542	N	1985	-0-	-557	B	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
08	2542	N	2259	-0-	-283	B	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
09	2370	N	2043	-0-	-327	B	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
10	3179	X	3179	-0-	-0-	B	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
11	2460	N	2460	-0-	-0-	B	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
*12	3518	X	3518	-0-	-0-	B	-0-	3518	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3836	X	3836	-0-	-0-	B	-0-	3836	2		N	-0-			132
02	3353	X	3353	-0-	-0-	B	-0-	3353	2		N	-0-			132
03	4203	X	4203	-0-	-0-	B	-0-	4203	2		N	-0-			132
04	3970	X	3970	-0-	-0-	B	-0-	3970	2		N	-0-			132
05	3607	X	3607	-0-	-0-	B	-0-	3607	2		N	-0-			132
06	3335	X	3335	-0-	-0-	B	-0-	3335	2		N	-0-			132
07	3262	X	3262	-0-	-0-	B	-0-	3262	2		N	-0-			132
08	3695	X	3695	-0-	-0-	B	-0-	3695	2		N	-0-			132
09	3685	X	3685	-0-	-0-	B	-0-	3685	2		N	-0-			132
10	3327	X	3327	-0-	-0-	B	-0-	3327	2		N	-0-			132
11	3445	X	3445	-0-	-0-	B	-0-	3445	2		N	-0-			132
*12	3623	X	3623	-0-	-0-	B	-0-	3623	2		N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: 43,341 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 #: 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	2604	N	2604	-0-	-0-	B	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
02	2184	N	1946	-0-	-238	B	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
03	2418	N	2232	-0-	-186	B	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
04	2370	N	2094	-0-	-276	B	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
05	2232	N	2232	-0-	-0-	B	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
06	2160	N	2105	-0-	-55	B	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
07	2170	N	2167	-0-	-3	B	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
08	2232	N	2166	-0-	-66	B	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
09	2100	N	1809	-0-	-291	B	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
10	2170	N	1901	-0-	-269	B	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
11	2100	N	1810	-0-	-290	B	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
*12	1988	N	1988	-0-	-0-	B	-0-	1988	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,054 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	7994	X	7994	-0-	-0-	B	-0-	7994	2		N	-0-			-0-
02	7420	X	6323	-0-	-1097	B	-0-	6323	2		N	-0-			-0-
03	8215	X	7976	-0-	-239	B	-0-	7976	2		N	-0-			-0-
04	7950	X	3571	-0-	-4379	B	-0-	3571	2		N	-0-			-0-
05	8215	X	4148	-0-	-4067	B	-0-	4148	2		N	-0-			-0-
06	7740	X	4899	-0-	-2841	B	-0-	4899	2		N	-0-			-0-
07	7967	X	6409	-0-	-1558	B	-0-	6409	2		N	-0-			-0-
08	7967	X	6525	-0-	-1442	B	-0-	6525	2		N	-0-			-0-
09	7330	X	7330	-0-	-0-	B	-0-	7330	2		N	-0-			-0-
10	6417	X	6308	-0-	-109	B	-0-	6308	2		N	-0-			-0-
11	7742	X	7742	-0-	-0-	B	-0-	7742	2		N	-0-			-0-
12	7564	X	5531	-0-	-2033	B	-0-	5531	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	X	1828	-0-	-1272	B	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
02	2324	X	1530	-0-	-794	B	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
03	2573	X	1619	-0-	-954	B	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
04	2400	X	1506	-0-	-894	B	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
05	1984	X	1411	-0-	-573	B	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
06	1560	N	1171	-0-	-389	B	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
07	1550	N	1306	-0-	-244	B	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
08	1426	N	1177	-0-	-249	B	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
09	1170	N	964	-0-	-206	B	-0-	964	2		N	-0-			-0-
10	1302	N	987	-0-	-315	B	-0-	987	2		N	-0-			-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
*12	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	1713	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,897 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 #: 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	5640	X	5640	-0-	-0- B	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	4727	-0-	-1461 B	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	4979	-0-	-1872 B	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	4366	-0-	-2264 B	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4259	-0-	-2065 B	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4147	-0-	-1313 B	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4442	-0-	-797 B	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4288	-0-	-703 B	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3406	-0-	-974 B	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3425	-0-	-1008 B	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3111	-0-	-1179 B	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3288	-0-	-1145 B	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,078 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	5611	X	2113	-0-	-3498 B	-0-	2112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5712	X	5265	-0-	-447 B	-0-	5263	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6324	X	5500	-0-	-824 B	-0-	5499	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6030	X	3226	-0-	-2804 B	-0-	3225	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6231	X	5599	-0-	-632 B	-0-	5597	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5640	X	5112	-0-	-528 B	-0-	5111	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5828	X	4679	-0-	-1149 B	-0-	4678	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5611	X	4120	-0-	-1491 B	-0-	4119	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5430	X	4787	-0-	-643 B	-0-	4786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5611	X	4907	-0-	-704 B	-0-	4906	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5100	X	3816	-0-	-1284 B	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4428	-0-	-532 B	-0-	4427	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	3782	X	3782	-0-	-0- B	-0-	3782	2			N	-0-					36
02	3668	X	2683	-0-	-985 B	-0-	2683	2			N	-0-					36
03	4061	X	2837	-0-	-1224 B	-0-	2837	2			N	-0-					36
04	3930	X	2636	-0-	-1294 B	-0-	2636	2			N	-0-					36
05	3782	X	3039	-0-	-743 B	-0-	3039	2			N	-0-					36
06	3660	X	3476	-0-	-184 B	-0-	3476	2			N	-0-					36
07	4151	X	4151	-0-	-0- B	-0-	4151	2			N	-0-					36
08	4031	X	4031	-0-	-0- B	-0-	4031	2			N	-0-					36
09	3541	X	3541	-0-	-0- B	-0-	3541	2			N	-0-					36
10	5068	X	5068	-0-	-0- B	-0-	5068	2			N	-0-					36
11	5030	X	5030	-0-	-0- B	-0-	5030	2			N	-0-					36
*12	4336	X	4336	-0-	-0- B	-0-	4336	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 44,610 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 #: 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	7502	X	10706	-0-	3204 B	-120348	10665	2	41	9	N	37	37	8			-0-
02	5012	X	8547	-0-	3535 B	-116813	8472	2	75	9	N	68	68	8			-0-
03	5549	X	2324	-0-	-3225 B	-116813	2309	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	5370	X	3205	-0-	-2165 B	-116813	3183	2	22	9	N	20	20	8			-0-
05	5549	X	7122	-0-	1573 B	-115240	7074	2	48	9	N	44	44	8			-0-
06	5370	X	9014	-0-	3644 B	-111596	8968	2	46	9	N	42	42	8			-0-
07	5549	X	2471	-0-	-3078 B	-111596	2464	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	5549	X	1373	-0-	-4176 B	-111596	1367	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	5370	X	2175	-0-	-3195 B	-111596	2167	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	5549	X	3040	-0-	-2509 B	-111596	3025	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	5370	X	2015	-0-	-3355 B	-111596	2011	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2480	X	13686	-0-	11206 B	-100390	13611	2	75	9	N	68	68	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

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	5874	X	5874	-0-	-0- B	-0-	5859	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	5628	X	5059	-0-	-569 B	-0-	5029	2	30	9	N	27	27	8			-0-
03	6231	X	4868	-0-	-1363 B	-0-	4850	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	6000	X	5001	-0-	-999 B	-0-	4977	2	24	9	N	22	22	8			-0-
05	6045	X	5467	-0-	-578 B	-0-	5443	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	5670	X	5440	-0-	-230 B	-0-	5418	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	6601	X	6601	-0-	-0- B	-0-	6584	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	5456	X	5451	-0-	-5 B	-0-	5434	2	17	9	N	15	15	8			-0-
09	5430	X	5016	-0-	-414 B	-0-	5002	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	6231	X	5226	-0-	-1005 B	-0-	5201	2	25	9	N	23	23	8			-0-
11	6030	X	5153	-0-	-877 B	-0-	5142	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	6231	X	5333	-0-	-898 B	-0-	5308	2	25	9	N	23	23	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 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	2821	X	2717	-0-	-104 B	-0-	2709	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	2496	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	2488	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	2490	N	2257	-0-	-233 B	-0-	2246	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	2967	N	2967	-0-	-0- B	-0-	2953	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	2750	N	2750	-0-	-0- B	-0-	2740	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	2325	N	2278	-0-	-47 B	-0-	2272	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2573	N	2056	-0-	-517 B	-0-	2050	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	2571	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2673	N	2673	-0-	-0- B	-0-	2666	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2664	N	2664	-0-	-0- B	-0-	2662	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2573	N	2557	-0-	-16 B	-0-	2550	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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 #: 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	6490	X	6490	-0-	-0- B	-0-	6467	2	23	9	N	21	21	8			-0-
02	8288	X	4810	-0-	-3478 B	-0-	4768	2	42	9	N	38	38	8			-0-
03	9176	X	5893	-0-	-3283 B	-0-	5863	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	8880	X	5276	-0-	-3604 B	-0-	5243	2	33	9	N	30	30	8			-0-
05	8556	X	5416	-0-	-3140 B	-0-	5386	2	30	9	N	27	27	8			-0-
06	6270	X	4842	-0-	-1428 B	-0-	4820	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	5890	X	5542	-0-	-348 B	-0-	5522	2	20	9	N	18	18	8			-0-
08	5890	X	5105	-0-	-785 B	-0-	5086	2	19	9	N	17	17	8			-0-
09	5280	X	5034	-0-	-246 B	-0-	5016	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	5549	X	5001	-0-	-548 B	-0-	4975	2	26	9	N	24	24	8			-0-
11	5370	X	4382	-0-	-988 B	-0-	4373	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	5549	X	4209	-0-	-1340 B	-0-	4186	2	23	9	N	21	21	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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	4804	X	4804	-0-	-0- B	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
02	7158	X	7158	-0-	-0- B	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
03	9225	X	9225	-0-	-0- B	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
04	7554	X	7554	-0-	-0- B	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	3176	-0-	-3427 B	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
06	7247	X	7247	-0-	-0- B	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
07	9582	X	9582	-0-	-0- B	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
08	8720	X	8720	-0-	-0- B	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
09	6992	X	6992	-0-	-0- B	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	3007	-0-	-3596 B	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	2995	-0-	-3395 B	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	2463	-0-	-4140 B	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			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	3	N	-0-	-0-	-3 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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 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 #: 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	2883	X	1953	-0-	-930	B	-0-	1953	2			N	-0-					41
02	2467	X	2467	-0-	-0-	B	-0-	2467	2			N	-0-					41
03	2604	X	2327	-0-	-277	B	-0-	2327	2			N	-0-					41
04	2264	N	2264	-0-	-0-	B	-0-	2264	2			N	-0-					41
05	2604	N	2322	-0-	-282	B	-0-	2322	2			N	-0-					41
06	2250	N	2086	-0-	-164	B	-0-	2086	2			N	-0-					41
07	2325	N	2249	-0-	-76	B	-0-	2249	2			N	-0-					41
08	2560	N	2560	-0-	-0-	B	-0-	2560	2			N	-0-					41
09	2443	N	2443	-0-	-0-	B	-0-	2443	2			N	-0-					41
10	2523	N	2523	-0-	-0-	B	-0-	2523	2			N	-0-					41
11	2520	N	2520	-0-	-0-	B	-0-	2520	2			N	-0-					41
*12	2546	N	2546	-0-	-0-	B	-0-	2546	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 28,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3844	X	3855	-0-	11	B	-29752	3855	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2988	-0-	-876	B	-29752	2988	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3575	-0-	-703	B	-29752	3575	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4500	-0-	360	B	-29392	4500	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4478	-0-	200	B	-29192	4478	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2981	-0-	-739	B	-29192	2981	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2922	-0-	-1356	B	-29192	2922	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2728	-0-	-1550	B	-29192	2728	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	2579	-0-	-1561	B	-29192	2579	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	2846	-0-	-1432	B	-29192	2846	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2919	-0-	-51	B	-29192	2919	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2826	-0-	-88	B	-29192	2826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7595	X	6868	-0-	-727	B	-0-	6858	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	6972	X	5034	-0-	-1938	B	-0-	5021	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	7719	X	5414	-0-	-2305	B	-0-	5405	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	7604	X	7604	-0-	-0-	B	-0-	7589	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	7719	X	6599	-0-	-1120	B	-0-	6587	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	6660	X	5482	-0-	-1178	B	-0-	5472	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	7719	X	3525	-0-	-4194	B	-0-	3519	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	7719	X	2720	-0-	-4999	B	-0-	2716	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	7470	X	2567	-0-	-4903	B	-0-	2563	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6603	X	4405	-0-	-2198	B	-0-	4388	2	17	9	N	15	15	8			-0-
11	5545	X	5545	-0-	-0-	B	-0-	5537	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*12	5342	X	5342	-0-	-0-	B	-0-	5328	2	14	9	N	13	13	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4185	X	-0-	-0-	-4185 B	-0-					N	-0-					70
02	2084	X	2084	-0-	-0- B	-0-	90	1	1994	2	N	-0-					70
03	12499	X	12499	-0-	-0- B	-0-	538	1	11961	2	N	-0-					70
04	8942	X	8942	-0-	-0- B	-0-	385	1	8557	2	N	-0-					70
05	8002	X	8002	-0-	-0- B	-0-	345	1	7657	2	N	-0-					70
06	6673	X	6673	-0-	-0- B	-0-	287	1	6386	2	N	-0-					70
07	7836	X	7836	-0-	-0- B	-0-	336	1	7461	2	N	35					105
							39	9									
08	8045	X	8045	-0-	-0- B	-0-	346	1	7682	2	N	15					120
							17	9									
09	8201	X	8201	-0-	-0- B	-0-	353	1	7848	2	N	-0-					120
10	8028	X	8028	-0-	-0- B	-0-	346	1	7682	2	N	-0-					120
11	6844	X	6844	-0-	-0- B	-0-	295	1	6549	2	N	-0-					120
*12	8791	X	8791	-0-	-0- B	-0-	379	1	8412	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 85,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	4340	X	4308	-0-	-32 B	-0-	4308	2			N	-0-					42
02	3836	X	3495	-0-	-341 B	-0-	3495	2			N	-0-					42
03	4247	X	4239	-0-	-8 B	-0-	4225	2	14	9	N	13					55
04	4110	X	3737	-0-	-373 B	-0-	3731	2	6	9	N	5					60
05	4442	X	4442	-0-	-0- B	-0-	4442	2			N	-0-					60
06	4110	X	3923	-0-	-187 B	-0-	3923	2			N	-0-					60
07	4247	X	4201	-0-	-46 B	-0-	4201	2			N	-0-					60
08	4247	X	4052	-0-	-195 B	-0-	4052	2			N	-0-					60
09	4110	X	3944	-0-	-166 B	-0-	3944	2			N	-0-					60
10	4247	X	3938	-0-	-309 B	-0-	3938	2			N	-0-					60
11	4080	X	3680	-0-	-400 B	-0-	3680	2			N	-0-					60
12	4216	X	3518	-0-	-698 B	-0-	3518	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 47,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	4845	X	4845	-0-	-0- B	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1376	-0-	-2320 B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3960	X	2324	-0-	-1636 B	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
05	7611	X	7611	-0-	-0- B	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3277	-0-	-683 B	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2277	-0-	-110 B	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	1168	-0-	-2924 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	1981	-0-	-1979 B	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	449	-0-	-3643 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3238	-0-	-32 B	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
*12	2702	X	2702	-0-	-0- B	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,248 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 #: 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	4154	X	3352	-0-	-802 B	-563493	3352	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2884	-0-	-644 B	-563493	2884	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2095	-0-	-1811 B	-563493	2095	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2704	-0-	-1076 B	-563493	2704	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3061	-0-	-845 B	-563493	3061	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2636	-0-	-604 B	-563493	2636	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2606	-0-	-587 B	-563493	2606	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2508	-0-	-561 B	-563493	2508	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1960	-0-	-1010 B	-563493	1960	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2178	-0-	-891 B	-563493	2178	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2380	-0-	-260 B	-563493	2380	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1948	-0-	-656 B	-563493	1948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,312 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	3472	X	4644	-0-	1172 B	-201	4642	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5348	X	4464	-0-	-884 B	-201	4458	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	5890	X	5450	-0-	-440 B	-201	5446	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5700	X	5285	-0-	-415 B	-201	5278	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	5456	X	5573	-0-	117 B	-84	5567	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5536	X	5620	-0-	84 B	-0-	5616	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	5456	X	4294	-0-	-1162 B	-0-	4291	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6113	X	6113	-0-	-0- B	-0-	6109	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	5610	X	5469	-0-	-141 B	-0-	5466	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5797	X	5462	-0-	-335 B	-0-	5458	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	5730	X	5306	-0-	-424 B	-0-	5304	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5921	X	5159	-0-	-762 B	-0-	5155	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	6076	X	5539	-0-	-537 B	-0-	5538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5460	X	4806	-0-	-654 B	-0-	4805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5921	X	5527	-0-	-394 B	-0-	5526	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5730	X	5229	-0-	-501 B	-0-	5228	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5859	X	5566	-0-	-293 B	-0-	5565	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5370	X	4596	-0-	-774 B	-0-	4595	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5518	X	4727	-0-	-791 B	-0-	4721	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	5580	X	3977	-0-	-1603 B	-0-	3971	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	5400	X	4741	-0-	-659 B	-0-	4738	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5580	X	5126	-0-	-454 B	-0-	5120	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4590	X	4332	-0-	-258 B	-0-	4330	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	5535	X	5535	-0-	-0- B	-0-	5528	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4588	X	1728	-0-	-2860 B	-0-	1726	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	8782	X	8782	-0-	-0- B	-0-	8671	2	111	9	N	101	101	8			-0-
03	8396	X	8396	-0-	-0- B	-0-	8360	2	36	9	N	33	33	8			-0-
04	7372	X	7372	-0-	-0- B	-0-	7331	2	41	9	N	37	37	8			-0-
05	6978	X	6978	-0-	-0- B	-0-	6942	2	36	9	N	33	33	8			-0-
06	6204	X	6204	-0-	-0- B	-0-	6176	2	28	9	N	25	25	8			-0-
07	5646	X	5646	-0-	-0- B	-0-	5637	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	6227	X	6227	-0-	-0- B	-0-	6202	2	25	9	N	23	23	8			-0-
09	4630	X	4630	-0-	-0- B	-0-	4611	2	19	9	N	17	17	8			-0-
10	3644	X	3644	-0-	-0- B	-0-	3619	2	25	9	N	23	23	8			-0-
11	5987	X	5987	-0-	-0- B	-0-	5967	2	20	9	N	18	18	8			-0-
*12	4586	X	4586	-0-	-0- B	-0-	4555	2	31	9	N	28	28	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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	9369	X	9369	-0-	-0- B	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	6697	-0-	-3635 B	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	8785	-0-	-2654 B	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	8283	-0-	-2787 B	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	8103	-0-	-2499 B	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	6370	-0-	-2690 B	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8119	-0-	-654 B	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7779	-0-	-994 B	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6273	-0-	-2007 B	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	5435	-0-	-2687 B	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	5457	-0-	-2403 B	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	4929	-0-	-3193 B	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3716	X	3716	-0-	-0- B	-0-	3713	2	3	9	N	3					66
02	3584	X	3223	-0-	-361 B	-0-	3223	2			N	-0-					66
03	3968	X	3615	-0-	-353 B	-0-	3615	2			N	-0-					66
04	3840	X	2184	-0-	-1656 B	-0-	2184	2			N	-0-					66
05	3844	X	118	-0-	-3726 B	-0-	118	2			N	-0-					66
06	3600	X	42	-0-	-3558 B	-0-	42	2			N	-0-					66
07	3627	X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	-0-					66
08	3627	X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	-0-					66
09	2190	X	-0-	-0-	-2190 B	-0-					N	-0-					66
10	124	X	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					66
11	105	X	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					66
*12	76	X	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 13,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4340	X	3761	-0-	-579 B	-0-	3752	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	3556	X	3437	-0-	-119 B	-0-	3418	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03	3937	X	3556	-0-	-381 B	-0-	3544	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	3810	X	3161	-0-	-649 B	-0-	3147	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	3875	X	3134	-0-	-741 B	-0-	3121	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	3690	X	3543	-0-	-147 B	-0-	3526	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	3813	X	2965	-0-	-848 B	-0-	2956	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	3565	X	2528	-0-	-1037 B	-0-	2519	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	3540	X	3224	-0-	-316 B	-0-	3213	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	3830	X	3830	-0-	-0- B	-0-	3808	2	22	9	N	20	20	8			-0-
11	3698	X	3698	-0-	-0- B	-0-	3688	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*12	3910	X	3910	-0-	-0- B	-0-	3888	2	22	9	N	20	20	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	6200	X	5353	-0-	-847 B	-0-	5352	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5348	X	5078	-0-	-270 B	-0-	5076	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5921	X	4687	-0-	-1234 B	-0-	4686	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5730	X	3534	-0-	-2196 B	-0-	3533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6161	X	6161	-0-	-0- B	-0-	6159	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5430	X	5151	-0-	-279 B	-0-	5150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5611	X	5177	-0-	-434 B	-0-	5176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5921	X	3844	-0-	-2077 B	-0-	3843	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5730	X	4566	-0-	-1164 B	-0-	4565	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5921	X	4737	-0-	-1184 B	-0-	4736	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5160	X	4495	-0-	-665 B	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
*12	5199	X	5199	-0-	-0- B	-0-	5198	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	3937	X	3609	-0-	-328 B	-1269	3607	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5404	X	3124	-0-	-2280 B	-1269	3121	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5983	X	3579	-0-	-2404 B	-1269	3577	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5790	X	3454	-0-	-2336 B	-1269	3451	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3751	X	3457	-0-	-294 B	-1269	3455	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3480	X	3300	-0-	-180 B	-1269	3298	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3565	X	3444	-0-	-121 B	-1269	3442	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3565	X	3299	-0-	-266 B	-1269	3297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3450	X	3080	-0-	-370 B	-1269	3078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3472	X	3070	-0-	-402 B	-1269	3067	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3330	X	3012	-0-	-318 B	-1269	3011	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3441	X	2995	-0-	-446 B	-1269	2992	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3937	X	6045	-0-	2108 B	-14675	6033	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	5852	X	5709	-0-	-143 B	-14675	5681	2	28	9	N	25	25	8			-0-
03	6479	X	6010	-0-	-469 B	-14675	5991	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	6270	X	5984	-0-	-286 B	-14675	5958	2	26	9	N	24	24	8			-0-
05	6324	X	6075	-0-	-249 B	-14675	6051	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	6120	X	5860	-0-	-260 B	-14675	5837	2	23	9	N	21	21	8			-0-
07	6324	X	6188	-0-	-136 B	-14675	6169	2	19	9	N	17	17	8			-0-
08	6169	X	6194	-0-	25 B	-14650	6175	2	19	9	N	17	17	8			-0-
09	5970	X	5491	-0-	-479 B	-14650	5478	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	6200	X	6019	-0-	-181 B	-14650	5999	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	6000	X	5840	-0-	-160 B	-14650	5830	2	10	9	N	9	9	8			-0-
12	6200	X	6015	-0-	-185 B	-14650	5994	2	21	9	N	19	19	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

01	8897	X	8897	-0-	-0- B	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	164	-0-	-11400 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	-0-	-0-	-12803 B	-0-					N	-0-					-0-
04	12330	X	-0-	-0-	-12330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	8897	X	-0-	-0-	-8897 B	-0-					N	-0-					-0-
06	8610	X	-0-	-0-	-8610 B	-0-					N	-0-					-0-
07	19796	X	19796	-0-	-0- B	-0-	19796	2			N	-0-					-0-
08	4711	X	4711	-0-	-0- B	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
09	21050	X	21050	-0-	-0- B	-0-	21050	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	12800	-0-	-3 B	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
11	24778	X	24778	-0-	-0- B	-0-	24778	2			N	-0-					-0-
*12	20114	X	20114	-0-	-0- B	-0-	20114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

01	3896	X	3896	-0-	-0- B	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3131	-0-	-481 B	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3091	-0-	-908 B	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2739	-0-	-1131 B	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3105	-0-	-801 B	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2742	-0-	-1038 B	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	308	-0-	-3164 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	551	-0-	-2549 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	979	-0-	-2021 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2120	-0-	-980 B	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1840	-0-	-890 B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
*12	2030	X	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,532 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 #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	8366	-0-	-2329 B	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7965	-0-	-519 B	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8003	-0-	-1390 B	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7515	-0-	-1575 B	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8769	-0-	-35 B	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7497	-0-	-1023 B	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	6571	-0-	-2233 B	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	5155	-0-	-3618 B	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	6193	-0-	-2297 B	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7631	-0-	-1142 B	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6889	-0-	-611 B	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
*12	8190	X	8190	-0-	-0- B	-0-	8190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10022	-0-	-1262 B	-63560	10002	2	20	9	N	18	18	8			-0-
02	8708	X	6835	-0-	-1873 B	-63560	6804	2	31	9	N	28	28	8			-0-
03	9393	X	9264	-0-	-129 B	-63560	9239	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04	9330	X	9244	-0-	-86 B	-63560	9210	2	34	9	N	31	31	8			-0-
05	9641	X	8418	-0-	-1223 B	-63560	8389	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	9330	X	8676	-0-	-654 B	-63560	8650	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	9548	X	6867	-0-	-2681 B	-63560	6854	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	9548	X	8951	-0-	-597 B	-63560	8931	2	20	9	N	18	18	8			-0-
09	9240	X	7390	-0-	-1850 B	-63560	7373	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	8959	X	8139	-0-	-820 B	-63560	8109	2	30	9	N	27	27	8			-0-
11	8670	X	6690	-0-	-1980 B	-63560	6679	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	8959	X	7577	-0-	-1382 B	-63560	7549	2	28	9	N	25	25	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5463	X	5463	-0-	-0- B	-0-	5463	2			N	-0-					79
02	5829	X	5829	-0-	-0- B	-0-	5829	2			N	-0-					79
03	6455	X	6455	-0-	-0- B	-0-	6455	2			N	-0-					79
04	5718	X	5718	-0-	-0- B	-0-	5718	2			N	-0-					79
05	5518	X	4574	-0-	-944 B	-0-	4574	2			N	-0-					79
06	5340	X	5273	-0-	-67 B	-0-	5273	2			N	-0-					79
07	5841	X	5841	-0-	-0- B	-0-	5841	2			N	-0-					79
08	5518	X	4971	-0-	-547 B	-0-	4971	2			N	-0-					79
09	5340	X	3704	-0-	-1636 B	-0-	3704	2			N	-0-					79
10	5518	X	4765	-0-	-753 B	-0-	4765	2			N	-0-					79
11	5340	X	4875	-0-	-465 B	-0-	4875	2			N	-0-					79
12	5518	X	4714	-0-	-804 B	-0-	4714	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 62,182 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 #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5122	X	5122	-0-	-0- B	-0-	5121	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5443	X	5443	-0-	-0- B	-0-	5441	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7079	X	7079	-0-	-0- B	-0-	7077	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7578	X	7578	-0-	-0- B	-0-	7575	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6706	X	6706	-0-	-0- B	-0-	6703	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	6376	X	6376	-0-	-0- B	-0-	6373	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6499	X	6499	-0-	-0- B	-0-	6497	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5846	X	5846	-0-	-0- B	-0-	5844	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5520	X	5488	-0-	-32 B	-0-	5486	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5704	X	5356	-0-	-348 B	-0-	5350	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	5591	X	5591	-0-	-0- B	-0-	5589	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	5934	X	5934	-0-	-0- B	-0-	5928	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5512	X	5512	-0-	-0- B	-0-	5512	2			N	-0-					75
02	5320	X	5068	-0-	-252 B	-0-	5068	2			N	-0-					75
03	5890	X	5815	-0-	-75 B	-0-	5815	2			N	-0-					75
04	5700	X	5349	-0-	-351 B	-0-	5349	2			N	-0-					75
05	5890	X	5332	-0-	-558 B	-0-	5332	2			N	-0-					75
06	5640	X	4615	-0-	-1025 B	-0-	4615	2			N	-0-					75
07	5828	X	5381	-0-	-447 B	-0-	5381	2			N	-0-					75
08	5828	X	5353	-0-	-475 B	-0-	5353	2			N	-0-					75
09	5567	X	5567	-0-	-0- B	-0-	5567	2			N	-0-					75
10	5394	X	5113	-0-	-281 B	-0-	5113	2			N	-0-					75
11	5220	X	4680	-0-	-540 B	-0-	4680	2			N	-0-					75
12	5766	X	4824	-0-	-942 B	-0-	4824	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 62,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6586	X	6586	-0-	-0- B	-0-	6586	2			N	-0-					55
02	6172	X	6172	-0-	-0- B	-0-	6172	2			N	-0-					55
03	6722	X	6722	-0-	-0- B	-0-	6722	2			N	-0-					55
04	6380	X	6380	-0-	-0- B	-0-	6380	2			N	-0-					55
05	5177	X	4329	-0-	-848 B	-0-	4329	2			N	-0-					55
06	5077	X	5077	-0-	-0- B	-0-	5077	2			N	-0-					55
07	5177	X	4838	-0-	-339 B	-0-	4838	2			N	-0-					55
08	5177	X	4261	-0-	-916 B	-0-	4261	2			N	-0-					55
09	5010	X	4292	-0-	-718 B	-0-	4292	2			N	-0-					55
10	5177	X	4201	-0-	-976 B	-0-	4201	2			N	-0-					55
11	5010	X	4533	-0-	-477 B	-0-	4533	2			N	-0-					55
12	4836	X	3958	-0-	-878 B	-0-	3958	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 61,349 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 #: 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	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	2			N	-0-					73
02	1400	N	1054	-0-	-346	B	-0-	1054	2			N	-0-					73
03	1364	N	995	-0-	-369	B	-0-	933	2	62	9	N	56	129	1			-0-
04	1200	N	56	-0-	-1144	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	B	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	B	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0-	B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
10	2351	N	2351	-0-	-0-	B	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0-	B	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
*12	1820	N	1820	-0-	-0-	B	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	9083	X	7033	-0-	-2050	B	-1244	7033	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5690	-0-	-386	B	-1244	5690	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	7848	-0-	1121	B	-123	7848	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5089	-0-	-1421	B	-123	5089	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5196	-0-	-1531	B	-123	5196	2			N	-0-					-0-
06	6593	X	6716	-0-	123	B	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6021	-0-	-706	B	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
08	6761	X	6761	-0-	-0-	B	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	3766	-0-	-2744	B	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	8598	X	8598	-0-	-0-	B	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
11	7656	X	7656	-0-	-0-	B	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
*12	7532	X	7532	-0-	-0-	B	-0-	7532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1940	X	1940	-0-	-0-	B	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	1172	X	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	992	N	580	-0-	-412	B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
07	992	N	686	-0-	-306	B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	992	N	13	-0-	-979	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	960	N	286	-0-	-674	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,168 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 #: 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	2992	X	2992	-0-	-0- B	-0-	2982	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	2527	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03	2949	N	2949	-0-	-0- B	-0-	2936	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2938	N	2938	-0-	-0- B	-0-	2920	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	2988	N	2988	-0-	-0- B	-0-	2971	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	2700	N	2554	-0-	-146 B	-0-	2541	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	2790	N	2663	-0-	-127 B	-0-	2654	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	2790	N	2509	-0-	-281 B	-0-	2499	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	2550	N	2429	-0-	-121 B	-0-	2419	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	2666	N	2425	-0-	-241 B	-0-	2410	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	2430	N	2364	-0-	-66 B	-0-	2356	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	2511	N	2356	-0-	-155 B	-0-	2341	2	15	9	N	14	14	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	11408	X	21081	-0-	9673 B	-15472	21060	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	39284	X	17298	-0-	-21986 B	-15472	17262	2	36	9	N	33	33	8			-0-
03	43493	X	15839	-0-	-27654 B	-15472	15819	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	42090	X	10263	-0-	-31827 B	-15472	10245	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	27776	X	12877	-0-	-14899 B	-15472	12857	2	20	9	N	18	18	8			-0-
06	20400	X	13196	-0-	-7204 B	-15472	13181	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	19158	X	11135	-0-	-8023 B	-15472	11128	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	15841	X	12672	-0-	-3169 B	-15472	12663	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	13200	X	10828	-0-	-2372 B	-15472	10820	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	13640	X	10807	-0-	-2833 B	-15472	10795	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	13200	X	10556	-0-	-2644 B	-15472	10550	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	12679	X	11489	-0-	-1190 B	-15472	11477	2	12	9	N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	4178	X	4178	-0-	-0- B	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
02	3292	X	3292	-0-	-0- B	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
03	3531	X	3531	-0-	-0- B	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
04	4448	X	4448	-0-	-0- B	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
05	3540	X	3540	-0-	-0- B	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
06	4082	X	4082	-0-	-0- B	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0- B	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
08	3674	X	3674	-0-	-0- B	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
09	3061	X	3061	-0-	-0- B	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	3978	X	3978	-0-	-0- B	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0- B	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	1963	-0-	-858 B	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2139	X	4540	-0-	2401 B	-27745	4540	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3275	-0-	-477 B	-27745	3275	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3844	-0-	-310 B	-27745	3844	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	4019	-0-	-1 B	-27745	4019	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4332	-0-	178 B	-27567	4332	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3498	-0-	-522 B	-27567	3498	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3301	-0-	-853 B	-27567	3301	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3703	-0-	-451 B	-27567	3703	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3904	-0-	-116 B	-27567	3904	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3251	-0-	-903 B	-27567	3251	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	4032	-0-	462 B	-27105	4032	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3860	-0-	-170 B	-27105	3860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4962	-0-	-1300 B	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4930	-0-	-166 B	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
03	6148	X	6148	-0-	-0- B	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
04	5669	X	5669	-0-	-0- B	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5390	-0-	-97 B	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5444	-0-	-16 B	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5497	-0-	-145 B	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5338	-0-	-304 B	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5069	-0-	-391 B	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5177	-0-	-434 B	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
11	5673	X	5673	-0-	-0- B	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
*12	5825	X	5825	-0-	-0- B	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6913	X	3193	-0-	-3720 B	-0-	3193	2			N	-0-					24
02	5488	X	5178	-0-	-310 B	-0-	5178	2			N	-0-					24
03	6076	X	4817	-0-	-1259 B	-0-	4817	2			N	-0-					24
04	6824	X	6824	-0-	-0- B	-0-	6824	2			N	-0-					24
05	6016	X	6016	-0-	-0- B	-0-	6016	2			N	-0-					24
06	5550	X	4354	-0-	-1196 B	-0-	4354	2			N	-0-					24
07	6076	X	3128	-0-	-2948 B	-0-	3128	2			N	-0-					24
08	6076	X	1526	-0-	-4550 B	-0-	1526	2			N	-0-					24
09	5880	X	4113	-0-	-1767 B	-0-	4113	2			N	-0-					24
10	6874	X	6874	-0-	-0- B	-0-	6874	2			N	-0-					24
11	5490	X	5490	-0-	-0- B	-0-	5490	2			N	-0-					24
*12	5271	X	5271	-0-	-0- B	-0-	5271	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 56,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6179	X	6179	-0-	-0-	B	-0-	6179	2			N	-0-					65
02	5739	X	5739	-0-	-0-	B	-0-	5739	2			N	-0-					65
03	6329	X	6329	-0-	-0-	B	-0-	6329	2			N	-0-					65
04	6060	X	4089	-0-	-1971	B	-0-	4089	2			N	-0-					65
05	6262	X	5617	-0-	-645	B	-0-	5617	2			N	-0-					65
06	6060	X	5758	-0-	-302	B	-0-	5758	2			N	-0-					65
07	6262	X	5598	-0-	-664	B	-0-	5598	2			N	-0-					65
08	6262	X	5624	-0-	-638	B	-0-	5624	2			N	-0-					65
09	5760	X	5204	-0-	-556	B	-0-	5204	2			N	-0-					65
10	5952	X	4243	-0-	-1709	B	-0-	4243	2			N	-0-					65
11	5760	X	5342	-0-	-418	B	-0-	5342	2			N	-0-					65
12	5611	X	5125	-0-	-486	B	-0-	5125	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 64,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	13368	-0-	-3713	B	-0-	13349	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	14476	X	9929	-0-	-4547	B	-0-	9898	2	31	9	N	28	28	8			-0-
03	16027	X	15450	-0-	-577	B	-0-	15420	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	15510	X	7454	-0-	-8056	B	-0-	7435	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	13361	X	11723	-0-	-1638	B	-0-	11694	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	14940	X	10251	-0-	-4689	B	-0-	10226	2	25	9	N	23	23	8			-0-
07	15438	X	9636	-0-	-5802	B	-0-	9621	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	15438	X	11277	-0-	-4161	B	-0-	11257	2	20	9	N	18	18	8			-0-
09	11340	X	9695	-0-	-1645	B	-0-	9676	2	19	9	N	17	17	8			-0-
10	12854	X	12854	-0-	-0-	B	-0-	12813	2	41	9	N	37	37	8			-0-
11	10920	X	10592	-0-	-328	B	-0-	10577	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	11284	X	7356	-0-	-3928	B	-0-	7333	2	23	9	N	21	21	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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	7626	X	7150	-0-	-476	B	-8228	7139	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	6104	X	5497	-0-	-607	B	-8228	5477	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	6758	X	7127	-0-	369	B	-7859	7112	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	6540	X	6241	-0-	-299	B	-7859	6222	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	6758	X	7452	-0-	694	B	-7165	7431	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	6540	X	5623	-0-	-917	B	-7165	5610	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	6758	X	7351	-0-	593	B	-6572	7341	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	6758	X	6066	-0-	-692	B	-6572	6057	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	6540	X	5832	-0-	-708	B	-6572	5823	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	6758	X	7347	-0-	589	B	-5983	7328	2	19	9	N	17	17	8			-0-
11	6540	X	5603	-0-	-937	B	-5983	5596	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	6758	X	6447	-0-	-311	B	-5983	6430	2	17	9	N	15	15	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2263	N	2025	-0-	-238 B	-2397	2023	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1736	N	1688	-0-	-48 B	-2397	1684	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1922	N	1552	-0-	-370 B	-2397	1550	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1860	N	2046	-0-	186 B	-2211	2042	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1860	N	2286	-0-	426 B	-1785	2282	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1500	N	1909	-0-	409 B	-1376	1906	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1922	N	1828	-0-	-94 B	-1376	1827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1922	N	1964	-0-	42 B	-1334	1962	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1860	N	2082	-0-	222 B	-1112	2080	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1829	N	1440	-0-	-389 B	-1112	1438	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1860	N	1348	-0-	-512 B	-1112	1347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1922	N	1509	-0-	-413 B	-1112	1507	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	3627	X	2956	-0-	-671 B	-653331	2956	2			N	-0-					5
02	3192	X	2718	-0-	-474 B	-653331	2718	2			N	-0-					5
03	3534	X	4322	-0-	788 B	-652543	4322	2			N	-0-					5
04	3420	X	3925	-0-	505 B	-652038	3925	2			N	-0-					5
05	3193	X	3590	-0-	397 B	-651641	3590	2			N	-0-					5
06	3420	X	3248	-0-	-172 B	-651641	3248	2			N	-0-					5
07	3534	X	2097	-0-	-1437 B	-651641	2097	2			N	-0-					5
08	3534	X	-0-	-0-	-3534 B	-651641					N	-0-					5
09	3420	X	3303	-0-	-117 B	-651641	3303	2			N	-0-					5
10	3534	X	1894	-0-	-1640 B	-651641	1894	2			N	-0-					5
11	3240	X	7763	-0-	4523 B	-647118	7763	2			N	-0-					5
12	3410	X	3442	-0-	32 B	-647086	3442	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 39,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3043	X	3451	-0-	408 B	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	146	-0-	-2738 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	422	-0-	-2771 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1318	-0-	-1772 B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	582	-0-	-2611 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	492	-0-	-2598 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	538	-0-	-826 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	1879	X	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
09	9366	X	9366	-0-	-0- B	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
10	1286	X	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	419	-0-	-1411 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*12	4844	X	4844	-0-	-0- B	-0-	4844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7873	X	7873	-0-	-0- B	-0-	7870	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	8932	X	7895	-0-	-1037 B	-0-	7887	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	9889	X	6094	-0-	-3795 B	-0-	6091	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	9570	X	7391	-0-	-2179 B	-0-	7384	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	8742	X	6030	-0-	-2712 B	-0-	6026	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	9332	X	9332	-0-	-0- B	-0-	9318	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	8742	X	4982	-0-	-3760 B	-0-	4973	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	11524	X	11524	-0-	-0- B	-0-	11500	2	24	9	N	22	22	8			-0-
09	11931	X	11931	-0-	-0- B	-0-	11906	2	25	9	N	23	23	8			-0-
10	9641	X	6627	-0-	-3014 B	-0-	6604	2	23	9	N	21	21	8			-0-
11	9750	X	5768	-0-	-3982 B	-0-	5759	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	10075	X	6507	-0-	-3568 B	-0-	6484	2	23	9	N	21	21	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	6417	X	5955	-0-	-462 B	-41753	5952	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5460	X	4971	-0-	-489 B	-41753	4965	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	6045	X	5962	-0-	-83 B	-41753	5958	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5850	X	5977	-0-	127 B	-41626	5971	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	5952	X	6055	-0-	103 B	-41523	6049	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5760	X	5825	-0-	65 B	-41458	5821	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	6045	X	5923	-0-	-122 B	-41458	5920	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6045	X	5747	-0-	-298 B	-41458	5744	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	5850	X	5430	-0-	-420 B	-41458	5427	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	6045	X	5673	-0-	-372 B	-41458	5666	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	5820	X	5350	-0-	-470 B	-41458	5348	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5921	X	5370	-0-	-551 B	-41458	5364	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1036	-0-	-504 B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1295	-0-	-224 B	-0-	56	1	1239	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	979	-0-	-281 B	-0-	106	1	873	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	496	-0-	-651 B	-0-	21	1	475	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	529	-0-	-731 B	-0-	23	1	506	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	947	-0-	-76 B	-0-	41	1	906	2	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	177	1	360	2	N	-0-					-0-
09	540	N	416	-0-	-124 B	-0-	18	1	398	2	N	-0-					-0-
10	961	N	595	-0-	-366 B	-0-	26	1	569	2	N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	22	1	485	2	N	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	24	1	550	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4092	X	3937	-0-	-155 B	-0-	3930	2	7	9	N	6					63
02	3612	X	3529	-0-	-83 B	-0-	3529	2			N	-0-					63
03	3999	X	3615	-0-	-384 B	-0-	3615	2			N	-0-					63
04	3870	X	3576	-0-	-294 B	-0-	3576	2			N	-0-					63
05	3968	X	3849	-0-	-119 B	-0-	3849	2			N	-0-					63
06	3810	X	3359	-0-	-451 B	-0-	3359	2			N	-0-					63
07	3906	X	3830	-0-	-76 B	-0-	3830	2			N	-0-					63
08	3844	X	3565	-0-	-279 B	-0-	3565	2			N	-0-					63
09	3720	X	3395	-0-	-325 B	-0-	3395	2			N	-0-					63
10	3844	X	3599	-0-	-245 B	-0-	3599	2			N	-0-					63
11	3720	X	3400	-0-	-320 B	-0-	3377	2	23	9	N	21	64	1			20
12	3844	X	3585	-0-	-259 B	-0-	3585	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 43,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	4781	X	4781	-0-	-0- B	-0-	4781	2			N	-0-					60
02	4340	X	4254	-0-	-86 B	-0-	4254	2			N	-0-					60
03	4805	X	4704	-0-	-101 B	-0-	4704	2			N	-0-					60
04	4774	X	4774	-0-	-0- B	-0-	4774	2			N	-0-					60
05	4828	X	4828	-0-	-0- B	-0-	4828	2			N	-0-					60
06	4840	X	4840	-0-	-0- B	-0-	4840	2			N	-0-					60
07	5226	X	5226	-0-	-0- B	-0-	5226	2			N	-0-					60
08	4836	X	4560	-0-	-276 B	-0-	4560	2			N	-0-					60
09	5179	X	5179	-0-	-0- B	-0-	5179	2			N	-0-					60
10	4836	X	4831	-0-	-5 B	-0-	4823	2	8	9	N	7					67
11	4957	X	4957	-0-	-0- B	-0-	4957	2			N	-0-					67
12	4836	X	4346	-0-	-490 B	-0-	4346	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 57,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	4943	X	4943	-0-	-0- B	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3518	-0-	-290 B	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
03	4772	X	4772	-0-	-0- B	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
04	4264	X	4264	-0-	-0- B	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
05	4252	X	4252	-0-	-0- B	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3665	-0-	-415 B	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
07	4527	X	4527	-0-	-0- B	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
08	4530	X	4530	-0-	-0- B	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4770	-0-	-0- B	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3766	-0-	-450 B	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3939	-0-	-141 B	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
*12	4452	X	4452	-0-	-0- B	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,398 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 #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2103	-0-	-865 B	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1670	-0-	-1616 B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2259	-0-	-921 B	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2402	-0-	-605 B	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2048	-0-	-202 B	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2117	-0-	-208 B	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	2523	X	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1849	-0-	-461 B	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1947	-0-	-440 B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1986	-0-	-444 B	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1939	-0-	-572 B	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4738	-0-	-5 B	-0-	4734	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4312	X	4089	-0-	-223 B	-0-	4080	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	4774	X	4652	-0-	-122 B	-0-	4645	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	4620	X	4450	-0-	-170 B	-0-	4442	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	4774	X	4366	-0-	-408 B	-0-	4359	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4590	X	4187	-0-	-403 B	-0-	4181	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4650	X	4368	-0-	-282 B	-0-	4365	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6233	X	6233	-0-	-0- B	-0-	6226	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	6195	X	6195	-0-	-0- B	-0-	6188	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	4371	X	3429	-0-	-942 B	-0-	3422	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	5559	X	5559	-0-	-0- B	-0-	5555	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	4774	X	4665	-0-	-109 B	-0-	4657	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	6169	X	5454	-0-	-715 B	-22677	5447	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	4760	X	5123	-0-	363 B	-22314	5110	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	5270	X	5815	-0-	545 B	-21769	5806	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	5100	X	5397	-0-	297 B	-21472	5386	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	5270	X	5523	-0-	253 B	-21219	5512	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	5100	X	4084	-0-	-1016 B	-21219	4077	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5270	X	4660	-0-	-610 B	-21219	4657	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5270	X	5661	-0-	391 B	-20828	5655	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	5100	X	5249	-0-	149 B	-20679	5245	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	5270	X	5357	-0-	87 B	-20592	5349	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	5100	X	5170	-0-	70 B	-20522	5167	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5270	X	5267	-0-	-3 B	-20522	5259	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	10819	X	4820	-0-	-5999 B	-20054	4820	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	7359	-0-	2095 B	-17959	7359	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4110	-0-	-1718 B	-17959	4110	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	1722	-0-	-3918 B	-17959	1722	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	6885	-0-	1057 B	-16902	6885	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	3009	-0-	-2631 B	-16902	3009	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	690	-0-	-5138 B	-16902	690	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	3879	-0-	-1949 B	-16902	3879	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	7405	-0-	1765 B	-15137	7405	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	2985	-0-	-2843 B	-15137	2985	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3020	-0-	-730 B	-15137	3020	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	641	-0-	-5187 B	-15137	641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,525 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	2635	X	5661	-0-	3026 B	-9752	5658	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4760	X	4831	-0-	71 B	-9681	4823	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	5301	X	5344	-0-	43 B	-9638	5332	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	5130	X	5289	-0-	159 B	-9479	5274	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	5301	X	5268	-0-	-33 B	-9479	5256	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	5130	X	4888	-0-	-242 B	-9479	4881	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5301	X	4363	-0-	-938 B	-9479	4362	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5301	X	4639	-0-	-662 B	-9479	4637	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5130	X	4431	-0-	-699 B	-9479	4429	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5270	X	4082	-0-	-1188 B	-9479	4081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4890	X	4163	-0-	-727 B	-9479	4162	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4650	X	4048	-0-	-602 B	-9479	4047	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	5845	X	5845	-0-	-0- B	-0-	5845	2			N	-0-					50
02	5738	X	5738	-0-	-0- B	-0-	5738	2			N	-0-					50
03	5921	X	5501	-0-	-420 B	-0-	5501	2			N	-0-					50
04	5730	X	5645	-0-	-85 B	-0-	5645	2			N	-0-					50
05	5921	X	5489	-0-	-432 B	-0-	5489	2			N	-0-					50
06	5730	X	5350	-0-	-380 B	-0-	5350	2			N	-0-					50
07	5921	X	5410	-0-	-511 B	-0-	5410	2			N	-0-					50
08	5828	X	5345	-0-	-483 B	-0-	5345	2			N	-0-					50
09	5640	X	5094	-0-	-546 B	-0-	5094	2			N	-0-					50
10	5518	X	5220	-0-	-298 B	-0-	5220	2			N	-0-					50
11	5340	X	5006	-0-	-334 B	-0-	5006	2			N	-0-					50
12	5425	X	5095	-0-	-330 B	-0-	5095	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 64,738 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 #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9318	X	9318	-0-	-0- B	-0-	9312	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	14616	X	7994	-0-	-6622 B	-0-	7982	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	16182	X	15954	-0-	-228 B	-0-	15921	2	33	9	N	30	30	8			-0-
04	16053	X	16053	-0-	-0- B	-0-	16011	2	42	9	N	38	38	8			-0-
05	15921	X	15921	-0-	-0- B	-0-	15884	2	37	9	N	34	34	8			-0-
06	15450	X	13833	-0-	-1617 B	-0-	13807	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	16461	X	10377	-0-	-6084 B	-0-	10370	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	16461	X	11667	-0-	-4794 B	-0-	11657	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	15930	X	11759	-0-	-4171 B	-0-	11749	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	15934	X	11465	-0-	-4469 B	-0-	11456	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	13830	X	9359	-0-	-4471 B	-0-	9353	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	12152	X	7314	-0-	-4838 B	-0-	7308	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	7028	X	7028	-0-	-0- B	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6404	-0-	-456 B	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	5800	-0-	-1795 B	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6885	-0-	-375 B	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6724	-0-	-592 B	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6297	-0-	-573 B	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6085	-0-	-1045 B	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
08	15425	X	15425	-0-	-0- B	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
09	13286	X	13286	-0-	-0- B	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
10	10814	X	10814	-0-	-0- B	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
11	11171	X	11171	-0-	-0- B	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
*12	11138	X	11138	-0-	-0- B	-0-	11138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5022	X	4823	-0-	-199 B	-5488	4823	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4472	-0-	356 B	-5132	4472	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3936	-0-	-621 B	-5132	3936	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4223	-0-	-187 B	-5132	4223	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4740	-0-	183 B	-4949	4740	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4114	-0-	-296 B	-4949	4114	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3750	-0-	-807 B	-4949	3750	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4427	-0-	-130 B	-4949	4427	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3990	-0-	-420 B	-4949	3990	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3849	-0-	-708 B	-4949	3849	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3567	-0-	-723 B	-4949	3567	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4666	-0-	233 B	-4716	4666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,557 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 #: 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	7285	X	3914	-0-	-3371 B	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
02	4157	X	4157	-0-	-0- B	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
03	5911	X	5911	-0-	-0- B	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
04	4838	X	4838	-0-	-0- B	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
05	3551	X	3551	-0-	-0- B	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
06	5433	X	5433	-0-	-0- B	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
07	6459	X	6459	-0-	-0- B	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
08	6482	X	6482	-0-	-0- B	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
09	3929	X	3929	-0-	-0- B	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2177	-0-	-923 B	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2954	-0-	-46 B	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
*12	3932	X	3932	-0-	-0- B	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,737 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	3162	X	2757	-0-	-405 B	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
02	3855	X	3855	-0-	-0- B	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2749	-0-	-785 B	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1129	-0-	-2291 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	532	-0-	-3095 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	5793	X	5793	-0-	-0- B	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
07	9991	X	9991	-0-	-0- B	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	740	-0-	-2019 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	9181	X	9181	-0-	-0- B	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
10	8789	X	8789	-0-	-0- B	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3211	-0-	-299 B	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	26	-0-	-3601 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4720	X	6100	-0-	1380 B	-0-	6100	2			N	-0-					71
02	5712	X	5712	-0-	-0- B	-0-	5712	2			N	-0-					71
03	6324	X	5918	-0-	-406 B	-0-	5918	2			N	-0-					71
04	6030	X	5061	-0-	-969 B	-0-	5061	2			N	-0-					71
05	7386	X	7386	-0-	-0- B	-0-	7386	2			N	-0-					71
06	8678	X	8678	-0-	-0- B	-0-	8678	2			N	-0-					71
07	8930	X	8930	-0-	-0- B	-0-	8930	2			N	-0-	71	1			-0-
08	8217	X	8217	-0-	-0- B	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
09	6468	X	6468	-0-	-0- B	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
10	7162	X	7162	-0-	-0- B	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
11	6555	X	6555	-0-	-0- B	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
*12	6551	X	6551	-0-	-0- B	-0-	6551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 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	11112	X	11112	-0-	-0-	B	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	3939	-0-	-5805	B	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	8875	-0-	-1913	B	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9846	-0-	-594	B	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	3089	-0-	-7699	B	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	2087	-0-	-8353	B	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	1633	-0-	-8535	B	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	3304	-0-	-6864	B	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	1551	-0-	-8289	B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	37	-0-	-3063	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	15	-0-	-3195	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*12	6051	X	6051	-0-	-0-	B	-0-	6051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4021	X	4021	-0-	-0-	B	-0-	4021	2			N	-0-					38
02	3668	X	3295	-0-	-373	B	-0-	3295	2			N	-0-					38
03	4073	X	4073	-0-	-0-	B	-0-	4073	2			N	-0-					38
04	3930	X	3885	-0-	-45	B	-0-	3885	2			N	-0-					38
05	4030	X	4026	-0-	-4	B	-0-	4026	2			N	-0-					38
06	4288	X	4288	-0-	-0-	B	-0-	4288	2			N	-0-					38
07	4485	X	4485	-0-	-0-	B	-0-	4485	2			N	-0-					38
08	4536	X	4536	-0-	-0-	B	-0-	4536	2			N	-0-					38
09	4633	X	4633	-0-	-0-	B	-0-	4633	2			N	-0-					38
10	4453	X	4453	-0-	-0-	B	-0-	4453	2			N	-0-					38
11	3930	X	3178	-0-	-752	B	-0-	3178	2			N	-0-					38
*12	4161	X	4161	-0-	-0-	B	-0-	4161	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 49,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7564	X	6795	-0-	-769	B	-40064	6795	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6376	-0-	-372	B	-40064	6376	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7056	-0-	-415	B	-40064	7056	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6649	-0-	-581	B	-40064	6649	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6730	-0-	-431	B	-40064	6730	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6287	-0-	-553	B	-40064	6287	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6544	-0-	-524	B	-40064	6544	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6583	-0-	-485	B	-40064	6583	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6317	-0-	-343	B	-40064	6317	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6095	-0-	-632	B	-40064	6095	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5902	-0-	-458	B	-40064	5902	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6082	-0-	-490	B	-40064	6082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,416 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 #: 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	9832	X	9832	-0-	-0- B	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	5532	-0-	-2952 B	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8725	-0-	-668 B	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8020	-0-	-1460 B	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8329	-0-	-1467 B	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	7085	-0-	-2395 B	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	5806	-0-	-2905 B	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7776	-0-	-935 B	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	2321	-0-	-5749 B	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
10	11352	X	11352	-0-	-0- B	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	5196	-0-	-2334 B	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5190	-0-	-2591 B	-0-	5190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,164 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	1643	X	2438	-0-	795 B	-9626	2437	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3192	X	3149	-0-	-43 B	-9626	3143	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	3472	X	3719	-0-	247 B	-9379	3710	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	3360	X	3503	-0-	143 B	-9236	3494	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3472	X	3989	-0-	517 B	-8719	3980	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3420	X	3076	-0-	-344 B	-8719	3073	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3534	X	3563	-0-	29 B	-8690	3562	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3534	X	3585	-0-	51 B	-8639	3584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3420	X	2882	-0-	-538 B	-8639	2881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3534	X	2605	-0-	-929 B	-8639	2604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3420	X	3174	-0-	-246 B	-8639	3173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3534	X	2891	-0-	-643 B	-8639	2890	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3726	-0-	-1296 B	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3259	-0-	-885 B	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3857	-0-	-576 B	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3547	-0-	-623 B	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3835	-0-	-381 B	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3635	-0-	-85 B	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3601	-0-	-243 B	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3685	-0-	-159 B	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3453	-0-	-267 B	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3011	-0-	-833 B	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3536	-0-	-94 B	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3233	-0-	-456 B	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,378 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 #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4978	-0-	-137	B	-0-	4968	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	4228	X	4121	-0-	-107	B	-0-	4102	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03	5021	X	5021	-0-	-0-	B	-0-	5007	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	4838	X	4838	-0-	-0-	B	-0-	4819	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	4949	X	4949	-0-	-0-	B	-0-	4932	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	4530	X	4256	-0-	-274	B	-0-	4238	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	4681	X	4677	-0-	-4	B	-0-	4660	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	4681	X	4599	-0-	-82	B	-0-	4579	2	20	9	N	18	18	8			-0-
09	4530	X	4302	-0-	-228	B	-0-	4284	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	4681	X	4476	-0-	-205	B	-0-	4446	2	30	9	N	27	27	8			-0-
11	4530	X	3825	-0-	-705	B	-0-	3813	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	4681	X	4535	-0-	-146	B	-0-	4505	2	30	9	N	27	27	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2534	-0-	-1496	B	-0-	2532	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	B	-0-	3933	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	3813	X	3062	-0-	-751	B	-0-	3054	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	3690	X	3624	-0-	-66	B	-0-	3612	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	3813	X	3764	-0-	-49	B	-0-	3753	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3690	X	3251	-0-	-439	B	-0-	3248	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3813	X	3592	-0-	-221	B	-0-	3591	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3751	X	2840	-0-	-911	B	-0-	2839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3630	X	3287	-0-	-343	B	-0-	3286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3751	X	2820	-0-	-931	B	-0-	2819	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3480	X	2678	-0-	-802	B	-0-	2677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3596	X	2378	-0-	-1218	B	-0-	2377	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22137	X	22137	-0-	-0-	B	-0-	22137	2			N	-0-					120
02	41524	X	12823	-0-	-28701	B	-0-	12823	2			N	-0-					120
03	45973	X	14393	-0-	-31580	B	-0-	14393	2			N	-0-					120
04	44490	X	14436	-0-	-30054	B	-0-	14436	2			N	-0-					120
05	28923	X	17830	-0-	-11093	B	-0-	17830	2			N	-0-					120
06	21420	X	9827	-0-	-11593	B	-0-	9827	2			N	-0-					120
07	14911	X	14618	-0-	-293	B	-0-	14618	2			N	-0-					120
08	17825	X	13201	-0-	-4624	B	-0-	13201	2			N	-0-					120
09	17250	X	10256	-0-	-6994	B	-0-	10256	2			N	-0-					120
10	17825	X	4029	-0-	-13796	B	-0-	4029	2			N	-0-					120
11	14160	X	8654	-0-	-5506	B	-0-	8654	2			N	-0-					120
12	14632	X	5429	-0-	-9203	B	-0-	5429	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 147,633 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 #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2948	-0-	-152	B	-12089	2942	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2856	X	2682	-0-	-174	B	-12089	2671	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	3162	X	3177	-0-	15	B	-12074	3169	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	3060	X	3086	-0-	26	B	-12048	3075	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	2976	X	3262	-0-	286	B	-11762	3252	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	3060	X	3263	-0-	203	B	-11559	3254	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	3162	X	3184	-0-	22	B	-11537	3177	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3162	X	3052	-0-	-110	B	-11537	3045	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3060	X	2970	-0-	-90	B	-11537	2963	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	3162	X	3193	-0-	31	B	-11506	3181	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	3060	X	2973	-0-	-87	B	-11506	2967	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	3162	X	3075	-0-	-87	B	-11506	3064	2	11	9	N	10	10	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8458	X	8458	-0-	-0-	B	-0-	8450	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	8206	X	8206	-0-	-0-	B	-0-	8186	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	8711	X	6321	-0-	-2390	B	-0-	6300	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	8430	X	7200	-0-	-1230	B	-0-	7170	2	30	9	N	27	27	8			-0-
05	8711	X	7544	-0-	-1167	B	-0-	7519	2	25	9	N	23	23	8			-0-
06	8430	X	7574	-0-	-856	B	-0-	7566	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	8711	X	5000	-0-	-3711	B	-0-	4997	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7533	X	6973	-0-	-560	B	-0-	6970	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	7560	X	6474	-0-	-1086	B	-0-	6471	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7812	X	5755	-0-	-2057	B	-0-	5753	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	7560	X	6131	-0-	-1429	B	-0-	6128	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	6975	X	5783	-0-	-1192	B	-0-	5781	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6960	X	6960	-0-	-0-	B	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
02	7378	X	7378	-0-	-0-	B	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7398	-0-	-290	B	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6703	-0-	-737	B	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
05	8842	X	8842	-0-	-0-	B	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	5813	-0-	-1627	B	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	4241	-0-	-3447	B	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6791	-0-	-897	B	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5011	-0-	-2429	B	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	4741	-0-	-2947	B	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
11	6825	X	6825	-0-	-0-	B	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5583	-0-	-1206	B	-0-	5583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 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	5239	X	5004	-0-	-235 B	-58600	5004	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4364	-0-	-396 B	-58600	4364	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	3620	-0-	-1650 B	-58600	3620	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	2981	-0-	-2119 B	-58600	2981	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4289	-0-	-981 B	-58600	4289	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4410	-0-	-420 B	-58600	4410	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	2565	-0-	-2271 B	-58600	2565	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3739	-0-	-539 B	-58600	3739	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	7589	-0-	3179 B	-55421	7589	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	6452	-0-	1895 B	-53526	6452	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	6117	-0-	1707 B	-51819	6117	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5337	-0-	67 B	-51752	5337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3512	X	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
02	3258	X	3258	-0-	-0- B	-0-	3257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3441	X	3349	-0-	-92 B	-0-	3347	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3330	X	3042	-0-	-288 B	-0-	3040	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3441	X	3180	-0-	-261 B	-0-	3178	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3330	X	2984	-0-	-346 B	-0-	2983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3441	X	2698	-0-	-743 B	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2530	-0-	-818 B	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2761	-0-	-329 B	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2227	-0-	-966 B	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1419	-0-	-1551 B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2551	-0-	-301 B	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	7657	X	7146	-0-	-511 B	-60608	7146	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5369	-0-	-1351 B	-60608	5369	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	4933	-0-	-2507 B	-60608	4933	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	4462	-0-	-2738 B	-60608	4462	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	4233	-0-	-3207 B	-60608	4233	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	4088	-0-	-2842 B	-60608	4088	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4167	-0-	-1785 B	-60608	4167	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3727	-0-	-1202 B	-60608	3727	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3534	-0-	-936 B	-60608	3534	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3602	-0-	-645 B	-60608	3602	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3822	-0-	-258 B	-60608	3822	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3755	-0-	-399 B	-60608	3755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7812	X	7163	-0-	-649 B	-41375	7163	2			N	-0-					46
02	6496	X	5381	-0-	-1115 B	-41375	5381	2			N	-0-					46
03	7192	X	4420	-0-	-2772 B	-41375	4420	2			N	-0-	46	1			-0-
04	6960	X	4329	-0-	-2631 B	-41375	4329	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	4975	-0-	-2186 B	-41375	4975	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	8717	-0-	1787 B	-39588	8717	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5415	-0-	-537 B	-39588	5415	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4075	-0-	-885 B	-39588	4075	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	8254	-0-	1294 B	-38294	8254	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6248	-0-	-944 B	-38294	6248	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5257	-0-	-1703 B	-38294	5257	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	5870	-0-	-1322 B	-38294	5870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	X	2070	-0-	1636 B	-405038	2070	2			N	-0-					100
02	4060	X	1345	-0-	-2715 B	-405038	1345	2			N	-0-					100
03	4495	X	423	-0-	-4072 B	-405038	423	2			N	-0-					100
04	4290	X	-0-	-0-	-4290 B	-405038					N	-0-					100
05	3348	X	-0-	-0-	-3348 B	-405038					N	-0-					100
06	2010	X	-0-	-0-	-2010 B	-405038					N	-0-					100
07	1488	X	-0-	-0-	-1488 B	-405038					N	-0-					100
08	434	X	-0-	-0-	-434 B	-405038					N	-0-					100
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-405038					N	-0-					100
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-405038					N	-0-					100
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-405038					N	-0-					100
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-405038					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 3,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	X	1198	-0-	-383 B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	-0-	-0-	-14588 B	-0-					N	-0-					-0-
03	21138	X	21138	-0-	-0- B	-0-	21138	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	12848	-0-	-2782 B	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
05	11829	X	11829	-0-	-0- B	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	2048	-0-	-13942 B	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	14628	-0-	-1895 B	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	9624	-0-	-6899 B	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	10874	-0-	-1966 B	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	4449	-0-	-10183 B	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	6679	-0-	-7481 B	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	12377	-0-	-2255 B	-0-	12377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,692 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 #: 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3604	X	3604	-0-	-0-	B	-0-	3597	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	4396	X	3235	-0-	-1161	B	-0-	3222	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	4867	X	3268	-0-	-1599	B	-0-	3259	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	4710	X	2660	-0-	-2050	B	-0-	2651	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3844	X	728	-0-	-3116	B	-0-	726	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3480	X	2	-0-	-3478	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5752	X	5752	-0-	-0-	B	-0-	5744	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	B	-0-	3263	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3083	X	3083	-0-	-0-	B	-0-	3080	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4867	X	3261	-0-	-1606	B	-0-	3254	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	4710	X	3013	-0-	-1697	B	-0-	3011	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4867	X	3123	-0-	-1744	B	-0-	3117	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	5490	-0-	902	B	-8544	5484	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4676	X	4488	-0-	-188	B	-8544	4478	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	5177	X	3553	-0-	-1624	B	-8544	3549	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5010	X	4749	-0-	-261	B	-8544	4741	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	5177	X	5276	-0-	99	B	-8445	5267	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	5010	X	4395	-0-	-615	B	-8445	4389	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4960	X	3269	-0-	-1691	B	-8445	3265	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	5177	X	3353	-0-	-1824	B	-8445	3347	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	5010	X	3683	-0-	-1327	B	-8445	3681	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5177	X	4166	-0-	-1011	B	-8445	4160	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4410	X	3389	-0-	-1021	B	-8445	3387	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3813	X	3955	-0-	142	B	-8303	3949	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8094	X	8094	-0-	-0-	B	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7325	-0-	-823	B	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7787	-0-	-1234	B	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7465	-0-	-1265	B	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	6876	-0-	-1711	B	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6905	-0-	-955	B	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6163	-0-	-1959	B	-0-	6141	2	22	9	N	20	20	8			-0-
08	7781	X	5592	-0-	-2189	B	-0-	5567	2	25	9	N	23	23	8			-0-
09	7767	X	7767	-0-	-0-	B	-0-	7749	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	7568	X	7568	-0-	-0-	B	-0-	7542	2	26	9	N	24	24	8			-0-
11	6900	X	5945	-0-	-955	B	-0-	5936	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	8029	X	7460	-0-	-569	B	-0-	7428	2	32	9	N	29	29	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 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	7285	X	3511	-0-	-3774 B	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3002	-0-	-1366 B	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	370	-0-	-4466 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	110	-0-	-4360 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	30	-0-	-3845 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	12	-0-	-3378 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317 B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	924	X	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*12	8130	X	8130	-0-	-0- B	-0-	8130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,104 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	5115	X	8301	-0-	3186 B	-153912	8297	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	8176	X	7746	-0-	-430 B	-153912	7737	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	9052	X	6121	-0-	-2931 B	-153912	6117	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	8580	X	7208	-0-	-1372 B	-153912	7201	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	8680	X	7752	-0-	-928 B	-153912	7746	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	8310	X	7529	-0-	-781 B	-153912	7523	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	8587	X	6090	-0-	-2497 B	-153912	6087	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7750	X	5381	-0-	-2369 B	-153912	5378	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	7530	X	5109	-0-	-2421 B	-153912	5108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7781	X	7938	-0-	157 B	-153755	7935	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	7530	X	4508	-0-	-3022 B	-153755	4507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6076	X	7994	-0-	1918 B	-151837	7988	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	6789	X	3528	-0-	-3261 B	-0-	3516	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	6654	X	6654	-0-	-0- B	-0-	6608	2	46	9	N	42	42	8			-0-
03	5490	X	5490	-0-	-0- B	-0-	5467	2	23	9	N	21	21	8			-0-
04	5311	X	5311	-0-	-0- B	-0-	5280	2	31	9	N	28	28	8			-0-
05	4891	X	4891	-0-	-0- B	-0-	4865	2	26	9	N	24	24	8			-0-
06	4590	X	4049	-0-	-541 B	-0-	4030	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	4861	X	4861	-0-	-0- B	-0-	4848	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	6573	X	6573	-0-	-0- B	-0-	6552	2	21	9	N	19	19	8			-0-
09	4691	X	4691	-0-	-0- B	-0-	4677	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	4743	X	4014	-0-	-729 B	-0-	3993	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	4590	X	4256	-0-	-334 B	-0-	4246	2	10	9	N	9	9	8			-0-
12	4743	X	2180	-0-	-2563 B	-0-	2169	2	11	9	N	10	10	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3751	X	2709	-0-	-1042	B	-0-	2698	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	3528	X	2069	-0-	-1459	B	-0-	2050	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03	3906	X	2624	-0-	-1282	B	-0-	2610	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	3780	X	1865	-0-	-1915	B	-0-	1852	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	3813	X	1961	-0-	-1852	B	-0-	1948	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	2610	X	1334	-0-	-1276	B	-0-	1326	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	B	-0-	3014	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	2635	X	2223	-0-	-412	B	-0-	2212	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	1890	X	1670	-0-	-220	B	-0-	1662	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	3038	X	2245	-0-	-793	B	-0-	2227	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	3041	X	3041	-0-	-0-	B	-0-	3030	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	3038	X	2841	-0-	-197	B	-0-	2819	2	22	9	N	20	20	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	10571	X	10010	-0-	-561	B	-39382	10006	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	9268	X	8437	-0-	-831	B	-39382	8428	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	10261	X	9714	-0-	-547	B	-39382	9707	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	9870	X	9346	-0-	-524	B	-39382	9338	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	10137	X	9512	-0-	-625	B	-39382	9504	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	9690	X	8987	-0-	-703	B	-39382	8980	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	9703	X	9169	-0-	-534	B	-39382	9165	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	9703	X	8996	-0-	-707	B	-39382	8990	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	9360	X	8518	-0-	-842	B	-39382	8514	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	9517	X	8760	-0-	-757	B	-39382	8752	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	9000	X	8459	-0-	-541	B	-39382	8456	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	9176	X	8548	-0-	-628	B	-39382	8540	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	2387	X	2257	-0-	-130	B	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1999	-0-	-45	B	-0-	1998	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2232	N	2213	-0-	-19	B	-0-	2212	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2190	N	2172	-0-	-18	B	-0-	2171	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2261	N	2261	-0-	-0-	B	-0-	2260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	B	-0-	2198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2232	N	1954	-0-	-278	B	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2036	-0-	-227	B	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2061	-0-	-129	B	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	B	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	B	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2125	-0-	-14	B	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5673	X	4258	-0-	-1415 B	-0-	4257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4788	X	3332	-0-	-1456 B	-0-	3330	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5270	X	3920	-0-	-1350 B	-0-	3919	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5100	X	4261	-0-	-839 B	-0-	4258	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4991	X	3654	-0-	-1337 B	-0-	3652	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4110	X	3562	-0-	-548 B	-0-	3561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4402	X	3533	-0-	-869 B	-0-	3532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4402	X	3342	-0-	-1060 B	-0-	3341	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4260	X	3054	-0-	-1206 B	-0-	3053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3689	X	3032	-0-	-657 B	-0-	3031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3570	X	2721	-0-	-849 B	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2582	-0-	-952 B	-0-	2581	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	6249	X	6249	-0-	-0- B	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	4769	-0-	-1419 B	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	3473	-0-	-3378 B	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	3961	-0-	-2669 B	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5691	-0-	-695 B	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4852	-0-	-1208 B	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4716	-0-	-554 B	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4395	-0-	-1309 B	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4338	-0-	-1182 B	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4899	-0-	-805 B	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4470	-0-	-390 B	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4543	-0-	-169 B	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	30081	X	30081	-0-	-0- B	-0-	30081	2			N	-0-					-0-
02	25592	X	11246	-0-	-14346 B	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
03	32360	X	32360	-0-	-0- B	-0-	32360	2			N	-0-					-0-
04	32781	X	32781	-0-	-0- B	-0-	32781	2			N	-0-					-0-
05	34338	X	34338	-0-	-0- B	-0-	34338	2			N	-0-					-0-
06	30423	X	30423	-0-	-0- B	-0-	30423	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	20660	-0-	-7674 B	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
08	28334	X	26067	-0-	-2267 B	-0-	26067	2			N	-0-					-0-
09	27420	X	19139	-0-	-8281 B	-0-	19139	2			N	-0-					-0-
10	30660	X	30660	-0-	-0- B	-0-	30660	2			N	-0-					-0-
11	27420	X	22419	-0-	-5001 B	-0-	22419	2			N	-0-					-0-
12	26071	X	17264	-0-	-8807 B	-0-	17264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,438 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 #: 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	2759	X	4809	-0-	2050 B	-177177	4803	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4396	X	4473	-0-	77 B	-177100	4463	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	4867	X	4844	-0-	-23 B	-177100	4837	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	4680	X	4644	-0-	-36 B	-177100	4636	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	4867	X	4703	-0-	-164 B	-177100	4696	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4710	X	4107	-0-	-603 B	-177100	4101	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4867	X	3728	-0-	-1139 B	-177100	3726	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4836	X	3816	-0-	-1020 B	-177100	3814	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4650	X	3993	-0-	-657 B	-177100	3992	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4712	X	3794	-0-	-918 B	-177100	3792	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4110	X	3399	-0-	-711 B	-177100	3398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4123	X	3536	-0-	-587 B	-177100	3534	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1973	-0-	-1096 B	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
02	19946	X	19946	-0-	-0- B	-0-	19946	2			N	-0-					-0-
03	42906	X	42906	-0-	-0- B	-0-	42906	2			N	-0-					-0-
04	38945	X	38945	-0-	-0- B	-0-	38945	2			N	-0-					-0-
05	27590	X	27590	-0-	-0- B	-0-	27590	2			N	-0-					-0-
06	18173	X	18173	-0-	-0- B	-0-	18173	2			N	-0-					-0-
07	37825	X	37825	-0-	-0- B	-0-	37825	2			N	-0-					-0-
08	21056	X	21056	-0-	-0- B	-0-	21056	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	35	-0-	-2935 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1318	-0-	-1751 B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	5300	X	5300	-0-	-0- B	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
*12	4556	X	4556	-0-	-0- B	-0-	4556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7533	X	7456	-0-	-77 B	-483671	7456	2			N	-0-					7
02	10500	X	5604	-0-	-4896 B	-483671	5604	2			N	-0-					7
03	11625	X	3132	-0-	-8493 B	-483671	3132	2			N	-0-					7
04	11250	X	2795	-0-	-8455 B	-483671	2795	2			N	-0-					7
05	10819	X	2802	-0-	-8017 B	-483671	2802	2			N	-0-					7
06	7230	X	12003	-0-	4773 B	-478898	12003	2			N	-0-					7
07	6200	X	11815	-0-	5615 B	-473283	11815	2			N	-0-					7
08	3131	X	2920	-0-	-211 B	-473283	2920	2			N	-0-					7
09	11250	X	3944	-0-	-7306 B	-473283	3944	2			N	-0-					7
10	11625	X	5306	-0-	-6319 B	-473283	5306	2			N	-0-					7
11	11250	X	6977	-0-	-4273 B	-473283	6977	2			N	-0-					7
12	11625	X	8482	-0-	-3143 B	-473283	8482	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 73,236 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 #: 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	2573	X	2372	-0-	-201	B	-0-	2370	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3276	X	2814	-0-	-462	B	-0-	2806	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	3627	X	3046	-0-	-581	B	-0-	3035	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	3510	X	2810	-0-	-700	B	-0-	2797	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	3131	X	3031	-0-	-100	B	-0-	3020	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3030	X	2797	-0-	-233	B	-0-	2791	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3131	X	2547	-0-	-584	B	-0-	2546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3038	X	2577	-0-	-461	B	-0-	2575	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2940	X	2440	-0-	-500	B	-0-	2438	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3038	X	1616	-0-	-1422	B	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2790	X	1365	-0-	-1425	B	-0-	1364	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2573	X	2273	-0-	-300	B	-0-	2272	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	4258	X	4258	-0-	-0-	B	-0-	4257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3976	X	3860	-0-	-116	B	-0-	3858	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4402	X	4248	-0-	-154	B	-0-	4247	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4260	X	4051	-0-	-209	B	-0-	4049	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4309	X	4141	-0-	-168	B	-0-	4138	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0-	B	-0-	4159	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4358	X	4358	-0-	-0-	B	-0-	4356	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4250	X	4250	-0-	-0-	B	-0-	4248	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4170	X	4021	-0-	-149	B	-0-	4019	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4371	X	3917	-0-	-454	B	-0-	3914	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4230	X	3947	-0-	-283	B	-0-	3946	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4371	X	3881	-0-	-490	B	-0-	3879	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	8583	X	8583	-0-	-0-	B	-0-	176	1	8324	2	N	75					175
								83	9									
02	7846	X	7846	-0-	-0-	B	-0-	162	1	7647	2	N	34	184	1			25
								37	9									
03	8277	X	6369	-0-	-1908	B	-0-	137	1	6232	2	N	-0-					25
04	8010	X	7416	-0-	-594	B	-0-	157	1	7259	2	N	-0-					25
05	8277	X	7345	-0-	-932	B	-0-	170	1	7175	2	N	-0-					25
06	8010	X	7041	-0-	-969	B	-0-	180	1	6861	2	N	-0-					25
07	8277	X	6031	-0-	-2246	B	-0-	156	1	5875	2	N	-0-					25
08	7966	X	7966	-0-	-0-	B	-0-	184	1	7710	2	N	65					90
								72	9									
09	7410	X	6850	-0-	-560	B	-0-	159	1	6691	2	N	-0-					90
10	7347	X	6114	-0-	-1233	B	-0-	156	1	5958	2	N	-0-					90
11	7710	X	5743	-0-	-1967	B	-0-	150	1	5593	2	N	-0-					90
12	7967	X	6533	-0-	-1434	B	-0-	165	1	6368	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 83,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5332	X	4920	-0-	-412 B	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
02	4106	X	4106	-0-	-0- B	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
03	4496	X	4496	-0-	-0- B	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
04	5171	X	5171	-0-	-0- B	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4295	-0-	-138 B	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
06	4429	X	4429	-0-	-0- B	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2927	-0-	-1506 B	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	2946	-0-	-1487 B	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	2964	-0-	-1326 B	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	2818	-0-	-1615 B	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2236	-0-	-2054 B	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	755	-0-	-2314 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2046	X	11563	-0-	9517 B	-6705	11563	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7404	-0-	-968 B	-6705	7404	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	5896	-0-	-3962 B	-6705	5896	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	5905	-0-	-3635 B	-6705	5905	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	6256	-0-	-3602 B	-6705	6256	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	6576	-0-	-2964 B	-6705	6576	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	5779	-0-	-2405 B	-6705	5779	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6031	-0-	-231 B	-6705	6031	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	4110	-0-	-2460 B	-6705	4110	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	775	-0-	-6014 B	-6705	775	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	-0-	-0-	-6570 B	-6705					N	-0-					-0-
12	6045	X	-0-	-0-	-6045 B	-6705					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,295 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	9858	X	15734	-0-	5876 B	-2606	15734	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	13611	-0-	1655 B	-951	13611	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11748	-0-	-1489 B	-951	11748	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	11844	-0-	-966 B	-951	11844	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	11435	-0-	-1802 B	-951	11435	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	10722	-0-	-2088 B	-951	10722	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	5567	-0-	-7670 B	-951	5567	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	6917	-0-	-5328 B	-951	6917	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	7418	-0-	-4432 B	-951	7418	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	5128	-0-	-6311 B	-951	5128	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	2304	-0-	-8406 B	-951	2304	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	-0-	-0-	-7657 B	-951					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,428 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 #: 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	4816	X	4816	-0-	-0- B	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0- B	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2411	-0-	-317 B	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2361	-0-	-279 B	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2415	-0-	-313 B	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2389	-0-	-251 B	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2608	-0-	-120 B	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
08	2468	X	2468	-0-	-0- B	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1967	-0-	-433 B	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	1496	-0-	-1108 B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
*12	2396	N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7316	X	2881	-0-	-4435 B	-20189	2881	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	2694	-0-	930 B	-19259	2694	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	2831	-0-	878 B	-18381	2831	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	9470	-0-	7580 B	-10801	9470	2			N	-0-					-0-
05	5939	X	16740	-0-	10801 B	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
06	10751	X	10751	-0-	-0- B	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
07	10847	X	10847	-0-	-0- B	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
08	7206	X	7206	-0-	-0- B	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
09	5960	X	5960	-0-	-0- B	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
10	12799	X	12799	-0-	-0- B	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
11	5974	X	5974	-0-	-0- B	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1131	-0-	-822 B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,284 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	3658	X	3474	-0-	-184 B	-0-	3466	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	3220	X	3141	-0-	-79 B	-0-	3127	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0- B	-0-	3828	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	3450	X	3293	-0-	-157 B	-0-	3281	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	3565	X	3064	-0-	-501 B	-0-	3053	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3450	X	3168	-0-	-282 B	-0-	3157	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	3565	X	2839	-0-	-726 B	-0-	2835	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3565	X	2816	-0-	-749 B	-0-	2810	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3300	X	2836	-0-	-464 B	-0-	2830	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3286	X	1723	-0-	-1563 B	-0-	1716	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	3180	X	2156	-0-	-1024 B	-0-	2152	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2945	X	2124	-0-	-821 B	-0-	2112	2	12	9	N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11990	X	11990	-0-	-0-	B	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
02	11243	X	11243	-0-	-0-	B	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
03	11859	X	11859	-0-	-0-	B	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
04	10401	X	10401	-0-	-0-	B	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
05	11281	X	11281	-0-	-0-	B	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
06	6659	X	6659	-0-	-0-	B	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
07	7593	X	7593	-0-	-0-	B	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
08	9026	X	9026	-0-	-0-	B	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
09	5988	X	5988	-0-	-0-	B	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
10	6013	X	6013	-0-	-0-	B	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
11	7374	X	7374	-0-	-0-	B	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
*12	7886	X	7886	-0-	-0-	B	-0-	7886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2347	N	2347	-0-	-0-	B	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1596	-0-	-336	B	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1978	-0-	-285	B	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2174	-0-	-16	B	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	B	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1738	-0-	-182	B	-0-	98	1	1640	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2029	-0-	-203	B	-0-	102	1	1927	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2025	-0-	-238	B	-0-	107	1	1918	2	N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2020	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1183	-0-	-832	B	-0-	51	1	1132	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2130	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2034	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1582	-0-	-619	B	-0-	70	1	1512	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,220 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	13261	X	13261	-0-	-0-	B	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	12572	-0-	-2576	B	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	14059	-0-	-2712	B	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	12371	-0-	-3859	B	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12837	-0-	-1082	B	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	13374	-0-	-246	B	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	14016	-0-	-58	B	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	11773	-0-	-2301	B	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	11278	-0-	-2102	B	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	10728	-0-	-3284	B	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	6072	-0-	-7488	B	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	10882	-0-	-3130	B	-0-	10882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4398	X	4398	-0-	-0-	B	-0-	4397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3892	X	2760	-0-	-1132	B	-0-	2758	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4700	X	4700	-0-	-0-	B	-0-	4696	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4170	X	4159	-0-	-11	B	-0-	4153	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	4309	X	3918	-0-	-391	B	-0-	3914	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4170	X	3746	-0-	-424	B	-0-	3743	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4309	X	3341	-0-	-968	B	-0-	3340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4309	X	3345	-0-	-964	B	-0-	3344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4170	X	3027	-0-	-1143	B	-0-	3026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3906	X	3191	-0-	-715	B	-0-	3190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3750	X	2909	-0-	-841	B	-0-	2908	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3348	X	2949	-0-	-399	B	-0-	2948	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	3844	X	2722	-0-	-1122	B	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1641	-0-	-487	B	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1464	-0-	-892	B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1607	-0-	-673	B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	4392	X	4392	-0-	-0-	B	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
06	3081	X	3081	-0-	-0-	B	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	3753	X	3753	-0-	-0-	B	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	B	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
09	3217	X	3217	-0-	-0-	B	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
10	3207	X	3207	-0-	-0-	B	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
11	3565	X	3565	-0-	-0-	B	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
*12	2612	X	2612	-0-	-0-	B	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,701 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 #: 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	4798	X	4798	-0-	-0-	B	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4699	-0-	-145	B	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4247	-0-	-1116	B	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3840	-0-	-1320	B	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4723	-0-	-485	B	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4580	-0-	-460	B	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4716	-0-	-492	B	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
08	4874	X	4874	-0-	-0-	B	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3679	-0-	-911	B	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4443	-0-	-300	B	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4154	-0-	-556	B	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3311	-0-	-1556	B	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

01	3732	X	3732	-0-	-0-	B	-0-	3713	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	B	-0-	3129	2	36	9	N	33	33	8			-0-
03	4077	X	4077	-0-	-0-	B	-0-	4049	2	28	9	N	25	25	8			-0-
04	4554	X	4554	-0-	-0-	B	-0-	4512	2	42	9	N	38	38	8			-0-
05	6254	X	6254	-0-	-0-	B	-0-	6201	2	53	9	N	48	48	8			-0-
06	7444	X	7444	-0-	-0-	B	-0-	7397	2	47	9	N	43	43	8			-0-
07	7243	X	7243	-0-	-0-	B	-0-	7219	2	24	9	N	22	22	8			-0-
08	3410	X	3039	-0-	-371	B	-0-	3027	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	3300	X	2959	-0-	-341	B	-0-	2948	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	3410	X	3157	-0-	-253	B	-0-	3138	2	19	9	N	17	17	8			-0-
11	3300	X	2744	-0-	-556	B	-0-	2736	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*12	3469	X	3469	-0-	-0-	B	-0-	3448	2	21	9	N	19	19	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

01	7502	X	4517	-0-	-2985	B	-11181	4517	2			N	-0-					17
02	5488	X	4517	-0-	-971	B	-11181	4517	2			N	-0-					17
03	5828	X	1611	-0-	-4217	B	-11181	1611	2			N	-0-					17
04	5640	X	6754	-0-	1114	B	-10067	6754	2			N	-0-					17
05	5518	X	5680	-0-	162	B	-9905	5680	2			N	-0-					17
06	4830	X	6512	-0-	1682	B	-8223	6512	2			N	-0-					17
07	6076	X	4926	-0-	-1150	B	-8223	4926	2			N	-0-					17
08	6076	X	5241	-0-	-835	B	-8223	5241	2			N	-0-					17
09	5880	X	1176	-0-	-4704	B	-8223	1176	2			N	-0-					17
10	6076	X	5592	-0-	-484	B	-8223	5592	2			N	-0-					17
11	5880	X	5496	-0-	-384	B	-8223	5496	2			N	-0-					17
12	5239	X	5002	-0-	-237	B	-8223	5002	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 57,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3868	X	3868	-0-	-0- B	-0-	3868	2			N	-0-					55
02	3724	X	2725	-0-	-999 B	-0-	2725	2			N	-0-					55
03	4123	X	3694	-0-	-429 B	-0-	3694	2			N	-0-					55
04	3990	X	3471	-0-	-519 B	-0-	3471	2			N	-0-					55
05	3968	X	3593	-0-	-375 B	-0-	3593	2			N	-0-					55
06	3750	X	3164	-0-	-586 B	-0-	3164	2			N	-0-					55
07	3689	X	2994	-0-	-695 B	-0-	2994	2			N	-0-					55
08	3689	X	2667	-0-	-1022 B	-0-	2667	2			N	-0-					55
09	3480	X	2708	-0-	-772 B	-0-	2708	2			N	-0-					55
10	3596	X	2852	-0-	-744 B	-0-	2852	2			N	-0-					55
11	3150	X	2680	-0-	-470 B	-0-	2680	2			N	-0-					55
12	3007	X	2220	-0-	-787 B	-0-	2220	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 36,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	X	3483	-0-	1034 B	-87716	3483	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3128	-0-	-148 B	-87716	3128	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3404	-0-	-223 B	-87716	3404	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3684	-0-	324 B	-87392	3684	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3115	-0-	-357 B	-87392	3115	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	7718	-0-	4358 B	-83034	7718	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	4921	-0-	1294 B	-81740	4920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3627	X	2589	-0-	-1038 B	-81740	2588	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3510	X	1908	-0-	-1602 B	-81740	1908	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3754	-0-	127 B	-81613	3752	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3510	X	3729	-0-	219 B	-81394	3728	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3627	X	3778	-0-	151 B	-81243	3776	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,211 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	2299	X	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
02	5228	X	5228	-0-	-0- B	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
03	10085	X	10085	-0-	-0- B	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1865	-0-	-1855 B	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
05	5985	X	5985	-0-	-0- B	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
06	7608	X	7608	-0-	-0- B	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2007	-0-	-1837 B	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	26	-0-	-3818 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	5491	X	5491	-0-	-0- B	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	566	-0-	-3278 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	7074	X	7074	-0-	-0- B	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	1040	-0-	-2804 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 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	38006	X	33342	-0-	-4664 B	-0-	33342	2			N	-0-					18
02	30324	X	29330	-0-	-994 B	-0-	29330	2			N	-0-					18
03	33573	X	31785	-0-	-1788 B	-0-	31785	2			N	-0-					18
04	32490	X	30000	-0-	-2490 B	-0-	30000	2			N	-0-					18
05	33573	X	25254	-0-	-8319 B	-0-	25254	2			N	-0-					18
06	32280	X	17672	-0-	-14608 B	-0-	17672	2			N	-0-					18
07	32488	X	17870	-0-	-14618 B	-0-	17870	2			N	-0-					18
08	31775	X	31428	-0-	-347 B	-0-	31428	2			N	-0-					18
09	30000	X	29612	-0-	-388 B	-0-	29612	2			N	-0-					18
10	29659	X	29659	-0-	-0- B	-0-	29659	2			N	-0-					18
11	30420	X	27036	-0-	-3384 B	-0-	27036	2			N	-0-					18
12	31434	X	28131	-0-	-3303 B	-0-	28131	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 331,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10018	X	10018	-0-	-0- B	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
02	11609	X	11609	-0-	-0- B	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	5993	-0-	-5415 B	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	6489	-0-	-4551 B	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	6219	-0-	-5251 B	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	3788	-0-	-7312 B	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	4454	-0-	-7016 B	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
08	7183	X	7183	-0-	-0- B	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
09	14576	X	14576	-0-	-0- B	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6071	-0-	-160 B	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
11	9214	X	9214	-0-	-0- B	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	4244	-0-	-7226 B	-0-	4244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9733	X	9733	-0-	-0- B	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	8543	-0-	-4141 B	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	9187	-0-	-4856 B	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	9631	-0-	-3959 B	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	9164	-0-	-2523 B	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
06	11032	X	11032	-0-	-0- B	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
07	11696	X	11696	-0-	-0- B	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8973	-0-	-978 B	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
09	12284	X	12284	-0-	-0- B	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
10	12241	X	12241	-0-	-0- B	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
11	13334	X	13334	-0-	-0- B	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	10325	-0-	-2354 B	-0-	10325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,143 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 #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3797	-0-	-1039 B	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	3165	-0-	-11591 B	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	3464	-0-	-12873 B	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	3584	-0-	-12226 B	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2823	-0-	-1114 B	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2830	-0-	-830 B	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	4474	X	4474	-0-	-0- B	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
08	29327	X	29327	-0-	-0- B	-0-	29327	2			N	-0-					-0-
09	9781	X	9781	-0-	-0- B	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
10	7009	X	7009	-0-	-0- B	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	4538	-0-	-11842 B	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
*12	27572	X	27572	-0-	-0- B	-0-	27572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7781	X	7037	-0-	-744 B	-0-	7015	2	22	9	N	20	20	8			-0-
02	6216	X	5226	-0-	-990 B	-0-	5189	2	37	9	N	34	34	8			-0-
03	6882	X	6232	-0-	-650 B	-0-	6204	2	28	9	N	25	25	8			-0-
04	6660	X	6199	-0-	-461 B	-0-	6164	2	35	9	N	32	32	8			-0-
05	7444	X	7444	-0-	-0- B	-0-	7407	2	37	9	N	34	34	8			-0-
06	6660	X	5566	-0-	-1094 B	-0-	5540	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	6417	X	6364	-0-	-53 B	-0-	6344	2	20	9	N	18	18	8			-0-
08	6882	X	5645	-0-	-1237 B	-0-	5623	2	22	9	N	20	20	8			-0-
09	6660	X	6375	-0-	-285 B	-0-	6352	2	23	9	N	21	21	8			-0-
10	6882	X	5029	-0-	-1853 B	-0-	4998	2	31	9	N	28	28	8			-0-
11	6150	X	5502	-0-	-648 B	-0-	5487	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	6603	X	5127	-0-	-1476 B	-0-	5096	2	31	9	N	28	28	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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	109151	X	95665	-0-	-13486 B	-0-	95665	2			N	-0-					19
02	91756	X	84325	-0-	-7431 B	-0-	84303	2	22	9	N	20					39
03	101587	X	91233	-0-	-10354 B	-0-	91233	2			N	-0-					39
04	98220	X	87047	-0-	-11173 B	-0-	87047	2			N	-0-					39
05	95666	X	87407	-0-	-8259 B	-0-	87407	2			N	-0-					39
06	92580	X	82948	-0-	-9632 B	-0-	82948	2			N	-0-					39
07	93372	X	83124	-0-	-10248 B	-0-	83124	2			N	-0-					39
08	91233	X	80045	-0-	-11188 B	-0-	80045	2			N	-0-					39
09	87060	X	74514	-0-	-12546 B	-0-	74514	2			N	-0-					39
10	87420	X	76294	-0-	-11126 B	-0-	76294	2			N	-0-					39
11	82950	X	73810	-0-	-9140 B	-0-	73810	2			N	-0-					39
12	83111	X	74531	-0-	-8580 B	-0-	74531	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 990,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8702	X	8702	-0-	-0-	B	-0-	8702	2		N	-0-			-0-
02	20932	X	20932	-0-	-0-	B	-0-	20932	2		N	-0-			-0-
03	21068	X	21068	-0-	-0-	B	-0-	21068	2		N	-0-			-0-
04	23486	X	23486	-0-	-0-	B	-0-	23486	2		N	-0-			-0-
05	23597	X	23597	-0-	-0-	B	-0-	23597	2		N	-0-			-0-
06	22135	X	22135	-0-	-0-	B	-0-	22135	2		N	-0-			-0-
07	17829	X	17829	-0-	-0-	B	-0-	17829	2		N	-0-			-0-
08	5665	X	5665	-0-	-0-	B	-0-	5665	2		N	-0-			-0-
09	2755	X	2755	-0-	-0-	B	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
10	1395	X	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
11	1251	X	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
*12	756	X	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4536	X	4536	-0-	-0-	B	-0-	4536	2		N	-0-			-0-
02	3948	X	3882	-0-	-66	B	-0-	3882	2		N	-0-			-0-
03	4371	X	3140	-0-	-1231	B	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	B	-0-	4471	2		N	-0-			-0-
05	4526	X	3720	-0-	-806	B	-0-	3720	2		N	-0-			-0-
06	4380	X	3031	-0-	-1349	B	-0-	3031	2		N	-0-			-0-
07	4619	X	3264	-0-	-1355	B	-0-	3264	2		N	-0-			-0-
08	4619	X	3374	-0-	-1245	B	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
09	4470	X	3491	-0-	-979	B	-0-	3491	2		N	-0-			-0-
10	3720	X	2996	-0-	-724	B	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
11	3270	X	2861	-0-	-409	B	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
12	3596	X	3101	-0-	-495	B	-0-	3101	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26441	X	26441	-0-	-0-	B	-0-	26441	2		N	-0-			-0-
02	24584	X	23670	-0-	-914	B	-0-	23670	2		N	-0-			-0-
03	27218	X	12509	-0-	-14709	B	-0-	12509	2		N	-0-			-0-
04	31644	X	31644	-0-	-0-	B	-0-	31644	2		N	-0-			-0-
05	27253	X	27253	-0-	-0-	B	-0-	27253	2		N	-0-			-0-
06	27084	X	27084	-0-	-0-	B	-0-	27084	2		N	-0-			-0-
07	27218	X	25220	-0-	-1998	B	-0-	25220	2		N	-0-			-0-
08	27218	X	24142	-0-	-3076	B	-0-	24142	2		N	-0-			-0-
09	26340	X	18438	-0-	-7902	B	-0-	18438	2		N	-0-			-0-
10	27218	X	82	-0-	-27136	B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	26340	X	24743	-0-	-1597	B	-0-	24743	2		N	-0-			-0-
*12	26424	X	26424	-0-	-0-	B	-0-	26424	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 267,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5754	X	5754	-0-	-0-	B	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4496	-0-	-404	B	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
03	5733	X	5733	-0-	-0-	B	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
04	5384	X	5384	-0-	-0-	B	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
05	5948	X	5948	-0-	-0-	B	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
06	5848	X	5848	-0-	-0-	B	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
07	5615	X	5615	-0-	-0-	B	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5122	-0-	-303	B	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
09	5368	X	5368	-0-	-0-	B	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5310	-0-	-115	B	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4846	-0-	-404	B	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4795	-0-	-630	B	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21731	X	11348	-0-	-10383	B	-66830	11348	2			N	-0-					-0-
02	31584	X	19	-0-	-31565	B	-66830	19	2			N	-0-					-0-
03	34968	X	26935	-0-	-8033	B	-66830	26935	2			N	-0-					-0-
04	33630	X	11412	-0-	-22218	B	-66830	11412	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	25150	-0-	3884	B	-62946	25150	2			N	-0-					-0-
06	26070	X	7452	-0-	-18618	B	-62946	7452	2			N	-0-					-0-
07	26939	X	26317	-0-	-622	B	-62946	26317	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	18659	-0-	-8280	B	-62946	18659	2			N	-0-					-0-
09	24330	X	11415	-0-	-12915	B	-62946	11415	2			N	-0-					-0-
10	26319	X	9093	-0-	-17226	B	-62946	9093	2			N	-0-					-0-
11	25470	X	7283	-0-	-18187	B	-62946	7283	2			N	-0-					-0-
12	26319	X	5363	-0-	-20956	B	-62946	5363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33304	X	33304	-0-	-0-	B	-0-	33304	2			N	-0-					-0-
02	21158	X	21158	-0-	-0-	B	-0-	21158	2			N	-0-					-0-
03	6571	X	6571	-0-	-0-	B	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3292	-0-	-428	B	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2573	-0-	-1271	B	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2719	-0-	-1001	B	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07	8467	X	8467	-0-	-0-	B	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
08	27234	X	27234	-0-	-0-	B	-0-	27234	2			N	-0-					-0-
09	19096	X	19096	-0-	-0-	B	-0-	19096	2			N	-0-					-0-
10	18048	X	18048	-0-	-0-	B	-0-	18048	2			N	-0-					-0-
11	14755	X	14755	-0-	-0-	B	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
*12	13286	X	13286	-0-	-0-	B	-0-	13286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4450	X	4450	-0-	-0- B	-0-	196	1	4254	2	N	-0-					-0-
02	3687	X	3687	-0-	-0- B	-0-	166	1	3521	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3036	-0-	-653 B	-0-	145	1	2891	2	N	-0-					-0-
04	4363	X	4363	-0-	-0- B	-0-	183	1	4180	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3655	-0-	-65 B	-0-	161	1	3494	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4500	-0-	-0- B	-0-	199	1	4301	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3704	-0-	-16 B	-0-	164	1	3540	2	N	-0-					-0-
08	3722	X	3722	-0-	-0- B	-0-	156	1	3566	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3370	-0-	-230 B	-0-	147	1	3223	2	N	-0-					-0-
10	3753	X	3753	-0-	-0- B	-0-	145	1	3608	2	N	-0-					-0-
11	4051	X	4051	-0-	-0- B	-0-	141	1	3910	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2966	-0-	-754 B	-0-	90	1	2876	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	11808	-0-	-10388 B	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
02	22120	X	21850	-0-	-270 B	-0-	21850	2			N	-0-					-0-
03	24490	X	18838	-0-	-5652 B	-0-	18838	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	12442	-0-	-11258 B	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	20252	-0-	-3928 B	-0-	20252	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	10707	-0-	-12693 B	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	17691	-0-	-6489 B	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
08	20243	X	14933	-0-	-5310 B	-0-	14933	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	17951	-0-	-1639 B	-0-	17951	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	12794	-0-	-7449 B	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	6565	-0-	-10565 B	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	17405	-0-	-1133 B	-0-	17405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	9271	-0-	1180 B	-186406	9267	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	7112	X	8072	-0-	960 B	-185446	8062	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	7874	X	8926	-0-	1052 B	-184394	8919	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	7620	X	8228	-0-	608 B	-183786	8220	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	7874	X	7300	-0-	-574 B	-183786	7293	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	7620	X	6872	-0-	-748 B	-183786	6866	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	7874	X	8285	-0-	411 B	-183375	8281	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	7874	X	5814	-0-	-2060 B	-183375	5811	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	7620	X	6554	-0-	-1066 B	-183375	6551	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7874	X	7094	-0-	-780 B	-183375	7087	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	7620	X	7453	-0-	-167 B	-183375	7450	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	7874	X	7955	-0-	81 B	-183294	7947	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9796	-0-	-0-	B	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
02	9081	X	9081	-0-	-0-	B	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8126	-0-	-1794	B	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
04	9787	X	9787	-0-	-0-	B	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
05	10170	X	10170	-0-	-0-	B	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9136	-0-	-464	B	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9118	-0-	-802	B	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	7963	-0-	-1957	B	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8314	-0-	-1286	B	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8095	-0-	-1825	B	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8263	-0-	-887	B	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
*12	9131	X	9131	-0-	-0-	B	-0-	9131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27745	X	16775	-0-	-10970	B	-61713	16775	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	22025	-0-	2901	B	-58812	22025	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	16294	-0-	-4879	B	-58812	16294	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	12753	-0-	-7737	B	-58812	12753	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	22408	-0-	1235	B	-57577	22408	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	4815	-0-	-15675	B	-57577	4815	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	22853	-0-	1680	B	-55897	22853	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	22243	-0-	1070	B	-54827	22243	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	14106	-0-	-6384	B	-54827	14106	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	5360	-0-	-15813	B	-54827	5360	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	-0-	-0-	-20490	B	-54827					N	-0-					-0-
12	21173	X	-0-	-0-	-21173	B	-54827					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	23035	-0-	7814	B	-107908	23035	2			N	-0-					-0-
02	36792	X	-0-	-0-	-36792	B	-107908					N	-0-					-0-
03	40734	X	3865	-0-	-36869	B	-107908	3865	2			N	-0-					-0-
04	37860	X	2772	-0-	-35088	B	-107908	2772	2			N	-0-					-0-
05	28675	X	6330	-0-	-22345	B	-107908	6330	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	10816	-0-	-11474	B	-107908	10816	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	7651	-0-	3776	B	-104132	7651	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	7628	-0-	1304	B	-102828	7628	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	6786	-0-	-4044	B	-102828	6786	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	6858	-0-	-4333	B	-102828	6858	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	6117	-0-	-4713	B	-102828	6117	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	4758	-0-	-2899	B	-102828	4758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64046	X	54175	-0-	-9871 B	-0-	54175	2		N	-0-			8
02	52556	X	47509	-0-	-5047 B	-0-	47509	2		N	-0-			8
03	58187	X	51013	-0-	-7174 B	-0-	51013	2		N	-0-			8
04	56250	X	47926	-0-	-8324 B	-0-	47926	2		N	-0-			8
05	55831	X	48032	-0-	-7799 B	-0-	48032	2		N	-0-			8
06	52440	X	44521	-0-	-7919 B	-0-	44521	2		N	-0-			8
07	52607	X	45952	-0-	-6655 B	-0-	45952	2		N	-0-			8
08	51026	X	44897	-0-	-6129 B	-0-	44897	2		N	-0-			8
09	47940	X	42529	-0-	-5411 B	-0-	42529	2		N	-0-			8
10	48019	X	42890	-0-	-5129 B	-0-	42890	2		N	-0-			8
11	44520	X	40373	-0-	-4147 B	-0-	40373	2		N	-0-			8
12	45942	X	40480	-0-	-5462 B	-0-	40480	2		N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 550,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5102	-0-	-1222 B	-0-	5102	2		N	-0-			43
02	7521	X	7521	-0-	-0- B	-0-	7521	2		N	-0-			43
03	7998	X	3765	-0-	-4233 B	-0-	3765	2		N	-0-			43
04	8351	X	8351	-0-	-0- B	-0-	8351	2		N	-0-			43
05	8246	X	6587	-0-	-1659 B	-0-	6587	2		N	-0-			43
06	7980	X	4443	-0-	-3537 B	-0-	4443	2		N	-0-			43
07	8246	X	3416	-0-	-4830 B	-0-	3416	2		N	-0-			43
08	8246	X	3491	-0-	-4755 B	-0-	3491	2		N	-0-			43
09	7980	X	4573	-0-	-3407 B	-0-	4573	2		N	-0-			43
10	6572	X	2856	-0-	-3716 B	-0-	2856	2		N	-0-			43
11	4440	X	110	-0-	-4330 B	-0-	110	2		N	-0-			43
12	4712	X	869	-0-	-3843 B	-0-	869	2		N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 51,084 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	9853	X	9853	-0-	-0- B	-0-	9853	2		N	-0-			-0-
02	8736	X	8515	-0-	-221 B	-0-	8515	2		N	-0-			-0-
03	9672	X	7699	-0-	-1973 B	-0-	7699	2		N	-0-			-0-
04	10491	X	10491	-0-	-0- B	-0-	10491	2		N	-0-			-0-
05	9672	X	9235	-0-	-437 B	-0-	9235	2		N	-0-			-0-
06	9360	X	8695	-0-	-665 B	-0-	8695	2		N	-0-			-0-
07	9672	X	8517	-0-	-1155 B	-0-	8517	2		N	-0-			-0-
08	9672	X	8632	-0-	-1040 B	-0-	8632	2		N	-0-			-0-
09	9360	X	8248	-0-	-1112 B	-0-	8248	2		N	-0-			-0-
10	9238	X	8382	-0-	-856 B	-0-	8382	2		N	-0-			-0-
11	8700	X	7666	-0-	-1034 B	-0-	7666	2		N	-0-			-0-
12	8618	X	7949	-0-	-669 B	-0-	7949	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 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	17905	X	17905	-0-	-0-	B	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
02	16660	X	15637	-0-	-1023	B	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	13913	-0-	-4532	B	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	12326	-0-	-5524	B	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	17584	-0-	-334	B	-0-	17584	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	15257	-0-	-2083	B	-0-	15257	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	15833	-0-	-1465	B	-0-	15833	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	16236	-0-	-1341	B	-0-	16236	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	13469	-0-	-3541	B	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	7256	-0-	-10321	B	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14242	-0-	-1478	B	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	13775	-0-	-2469	B	-0-	13775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,433 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
01	15996	X	10482	-0-	-5514	B	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	7625	-0-	-3099	B	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	6773	-0-	-5100	B	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	5949	-0-	-5541	B	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	6678	-0-	-3800	B	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	7589	-0-	-2551	B	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	5388	-0-	-3044	B	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
08	8637	X	8637	-0-	-0-	B	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7233	-0-	-357	B	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	3901	-0-	-3942	B	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	-0-	-0-	-8370	B	-0-					N	-0-					-0-
12	8649	X	-0-	-0-	-8649	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4517	X	4517	-0-	-0-	B	-0-	4517	2			N	-0-					57
02	4060	X	3949	-0-	-111	B	-0-	3949	2			N	-0-					57
03	4495	X	4284	-0-	-211	B	-0-	4284	2			N	-0-					57
04	4350	X	3972	-0-	-378	B	-0-	3972	2			N	-0-					57
05	4495	X	3722	-0-	-773	B	-0-	3722	2			N	-0-					57
06	4350	X	3259	-0-	-1091	B	-0-	3259	2			N	-0-					57
07	4371	X	4079	-0-	-292	B	-0-	4079	2			N	-0-					57
08	4478	X	4478	-0-	-0-	B	-0-	4478	2			N	-0-					57
09	3960	X	3822	-0-	-138	B	-0-	3822	2			N	-0-					57
10	4732	X	4732	-0-	-0-	B	-0-	4732	2			N	-0-					57
11	4320	X	4233	-0-	-87	B	-0-	4233	2			N	-0-					57
12	4464	X	3759	-0-	-705	B	-0-	3759	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 48,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2633	-0-	-1521 B	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3243	-0-	-33 B	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
03	4046	X	4046	-0-	-0- B	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
04	3927	X	3927	-0-	-0- B	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
05	4291	X	4291	-0-	-0- B	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
06	4104	X	4104	-0-	-0- B	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	4352	X	4352	-0-	-0- B	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
08	4207	X	4207	-0-	-0- B	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
09	4021	X	4021	-0-	-0- B	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
10	4128	X	4128	-0-	-0- B	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
11	3913	X	3913	-0-	-0- B	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
*12	3759	X	3759	-0-	-0- B	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,624 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
01	4373	X	4373	-0-	-0- B	-0-	4373	2			N	-0-					76
02	4844	X	3371	-0-	-1473 B	-0-	3371	2			N	-0-					76
03	5363	X	4484	-0-	-879 B	-0-	4484	2			N	-0-					76
04	5955	X	5955	-0-	-0- B	-0-	5955	2			N	-0-					76
05	5208	X	5010	-0-	-198 B	-0-	5010	2			N	-0-					76
06	4350	X	3754	-0-	-596 B	-0-	3754	2			N	-0-					76
07	6673	X	6673	-0-	-0- B	-0-	6673	2			N	-0-					76
08	5626	X	5626	-0-	-0- B	-0-	5626	2			N	-0-					76
09	5366	X	5366	-0-	-0- B	-0-	5366	2			N	-0-					76
10	5579	X	5579	-0-	-0- B	-0-	5579	2			N	-0-					76
11	5190	X	4541	-0-	-649 B	-0-	4541	2			N	-0-					76
12	5363	X	4613	-0-	-750 B	-0-	4613	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 59,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50685	X	39740	-0-	-10945 B	-0-	39718	2	22	9	N	20					79
02	39760	X	34653	-0-	-5107 B	-0-	34609	2	44	9	N	40	53	1			66
03	44020	X	37224	-0-	-6796 B	-0-	37224	2			N	-0-					66
04	42570	X	34663	-0-	-7907 B	-0-	34663	2			N	-0-					66
05	41323	X	35207	-0-	-6116 B	-0-	35193	2	14	9	N	13					79
06	38460	X	33289	-0-	-5171 B	-0-	33200	2	89	9	N	81					160
07	38378	X	33515	-0-	-4863 B	-0-	33473	2	42	9	N	38	178	1			20
08	37231	X	32326	-0-	-4905 B	-0-	32326	2			N	-0-					20
09	34650	X	30514	-0-	-4136 B	-0-	30514	2			N	-0-					20
10	35216	X	30747	-0-	-4469 B	-0-	30747	2			N	-0-					20
11	33300	X	28702	-0-	-4598 B	-0-	28702	2			N	-0-					20
12	33511	X	28962	-0-	-4549 B	-0-	28962	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 399,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	9641	-0-	-12772 B	-321845	9641	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	11642	-0-	-2414 B	-321845	11642	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	2315	-0-	-13247 B	-321845	2315	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	16232	-0-	1172 B	-320673	16232	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	7248	-0-	-8314 B	-320673	7248	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	6684	-0-	-5796 B	-320673	6684	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	7783	-0-	-7779 B	-320673	7783	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	3098	-0-	-12464 B	-320673	3098	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	97	-0-	-14963 B	-320673	97	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	125	-0-	-7656 B	-320673	125	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	12	-0-	-7518 B	-320673	12	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	13	-0-	-7768 B	-320673	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-					-0-

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

01	57691	X	49617	-0-	-8074 B	-0-	49611	2	6	9	N	5					65
02	48104	X	43550	-0-	-4554 B	-0-	43458	2	92	9	N	84	127	1			22
03	53258	X	46872	-0-	-6386 B	-0-	46872	2			N	-0-					22
04	51480	X	44372	-0-	-7108 B	-0-	44372	2			N	-0-					22
05	51212	X	44495	-0-	-6717 B	-0-	44495	2			N	-0-					22
06	48030	X	41897	-0-	-6133 B	-0-	41897	2			N	-0-					22
07	48205	X	42198	-0-	-6007 B	-0-	42198	2			N	-0-					22
08	46872	X	41281	-0-	-5591 B	-0-	41281	2			N	-0-					22
09	44370	X	39114	-0-	-5256 B	-0-	39114	2			N	-0-					22
10	44485	X	39528	-0-	-4957 B	-0-	39420	2	108	9	N	98					120
11	41910	X	37144	-0-	-4766 B	-0-	37144	2			N	-0-					120
12	42191	X	37492	-0-	-4699 B	-0-	37492	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 507,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	318	-0-	-5851	B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
02	232	X	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
03	243	X	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
04	280	X	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
05	265	X	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-			-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
10	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
11	180	N	165	-0-	-15	B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
12	186	N	124	-0-	-62	B	-0-	124	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28427	X	14792	-0-	-13635	B	-0-	14792	2		N	-0-			-0-
02	17724	X	10398	-0-	-7326	B	-0-	10398	2		N	-0-			-0-
03	19623	X	9363	-0-	-10260	B	-0-	9363	2		N	-0-			-0-
04	18180	X	2259	-0-	-15921	B	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
05	14787	X	-0-	-0-	-14787	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14310	X	-0-	-0-	-14310	B	-0-				N	-0-			-0-
07	11501	X	9655	-0-	-1846	B	-0-	9655	2		N	-0-			-0-
08	9362	X	6191	-0-	-3171	B	-0-	6191	2		N	-0-			-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	B	-0-				N	-0-			-0-
10	9641	X	513	-0-	-9128	B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
11	9330	X	-0-	-0-	-9330	B	-0-				N	-0-			-0-
12	9641	X	-0-	-0-	-9641	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20567	X	20567	-0-	-0-	B	-0-	20567	2		N	-0-			-0-
02	20860	X	18588	-0-	-2272	B	-0-	18588	2		N	-0-			-0-
03	23095	X	14882	-0-	-8213	B	-0-	14882	2		N	-0-			-0-
04	22350	X	9364	-0-	-12986	B	-0-	9364	2		N	-0-			-0-
05	22196	X	21948	-0-	-248	B	-0-	21948	2		N	-0-			-0-
06	19920	X	19714	-0-	-206	B	-0-	19714	2		N	-0-			-0-
07	20584	X	16758	-0-	-3826	B	-0-	16758	2		N	-0-			-0-
08	21948	X	7637	-0-	-14311	B	-0-	7637	2		N	-0-			-0-
09	21240	X	318	-0-	-20922	B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
10	21948	X	53	-0-	-21895	B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	19710	X	86	-0-	-19624	B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
12	16771	X	51	-0-	-16720	B	-0-	51	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16333	-0-	-655 B	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
02	12607	X	12607	-0-	-0- B	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8204	-0-	-848 B	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
04	10130	X	10130	-0-	-0- B	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
05	13233	X	13233	-0-	-0- B	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
06	11387	X	11387	-0-	-0- B	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
07	10749	X	10749	-0-	-0- B	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
08	14646	X	14646	-0-	-0- B	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7732	-0-	-1028 B	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	3950	-0-	-5102 B	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	-0-	-0-	-8760 B	-0-					N	-0-					-0-
12	9052	X	-0-	-0-	-9052 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44392	X	28324	-0-	-16068 B	-0-	28324	2			N	-0-					-0-
02	40557	X	40557	-0-	-0- B	-0-	40557	2			N	-0-					-0-
03	36425	X	35125	-0-	-1300 B	-0-	35125	2			N	-0-					-0-
04	42612	X	42612	-0-	-0- B	-0-	42612	2			N	-0-					-0-
05	37293	X	34059	-0-	-3234 B	-0-	34059	2			N	-0-					-0-
06	36090	X	30256	-0-	-5834 B	-0-	30256	2			N	-0-					-0-
07	37293	X	28979	-0-	-8314 B	-0-	28979	2			N	-0-					-0-
08	37293	X	27904	-0-	-9389 B	-0-	27904	2			N	-0-					-0-
09	36090	X	24419	-0-	-11671 B	-0-	24419	2			N	-0-					-0-
10	34069	X	32749	-0-	-1320 B	-0-	32749	2			N	-0-					-0-
11	30270	X	27300	-0-	-2970 B	-0-	27300	2			N	-0-					-0-
12	28985	X	15555	-0-	-13430 B	-0-	15555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

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

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					1
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					1
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					1
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					1
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					1
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					1
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					1
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4394	3	1	9	N	1	1	1			1
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	3			N	-0-					1
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					1
05	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	4079	3			N	-0-					1
06	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	3			N	-0-					1
07	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	3			N	-0-					1
08	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-	1	5			-0-
09	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
10	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7462	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
*12	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6909	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2			N	-0-					42
02	1176	N	1061	-0-	-115	-0-	1061	2			N	-0-					42
03	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			N	-0-					42
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	1170	2			N	-0-					42
05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			N	-0-					42
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					42
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					42
08	1178	N	979	-0-	-199	-0-	979	2			N	-0-					42
09	1170	N	960	-0-	-210	-0-	960	2			N	-0-					42
10	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	2			N	-0-					42
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					42
12	1085	N	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 12,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	Y	10	6	1			5
							11	9									
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	4	1	328	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	Y	3	8	1			-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	207	-0-	-134	-0-	200	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	175	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	142	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-					1
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					1
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

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

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

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

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

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

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

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179609 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110

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

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

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

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

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

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

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

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

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

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

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

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

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

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					84
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	2			N	-0-					84
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					84
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					84
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					84
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					84
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					84
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					84
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					84
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					84
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	130	2	9	9	N	8	79	1			13
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

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

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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					32
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					32
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					32
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					32
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					32
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					32
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					32
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					32
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					32
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					32

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

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40

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

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					28
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					28
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					28
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					28
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					28
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					28
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					28
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					28
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					28
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					28
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					28
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 16,927 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	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,030 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	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					17
02	2212	N	2048	-0-	-164	-0-	2048	2			N	-0-					17
03	2387	N	2247	-0-	-140	-0-	2247	2			N	-0-					17
04	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	2144	2			N	-0-					17
05	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	2178	2			N	-0-					17
06	2160	N	2003	-0-	-157	-0-	2003	2			N	-0-					17
07	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2195	2			N	-0-					17
08	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	1929	2	77	9	N	70					87
09	2010	N	1278	-0-	-732	-0-	1278	2			N	-0-					87
10	2201	N	1957	-0-	-244	-0-	1845	2	112	9	N	102	176	1			13
11	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	1914	2			N	-0-					13
*12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 24,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					28
02	1484	N	1393	-0-	-91	-0-	1393	2			N	-0-					28
03	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	1376	2			N	-0-					28
04	1470	N	1110	-0-	-360	-0-	1110	2			N	-0-					28
05	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	1217	2			N	-0-					28
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1432	2	57	9	N	52					80
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					80
08	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	1115	2			N	-0-					80
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					80
10	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1347	2			N	-0-					80
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					80
*12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 16,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					63
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					63
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					63
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					63
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					63
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					63
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 356 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					20
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					20
03	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					20
04	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	2			N	-0-					20
05	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					20
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					20
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					20
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					20
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					20
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					20
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					20
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					20
02	1876	N	1684	-0-	-192	-0-	1684	2			N	-0-					20
03	2046	N	1441	-0-	-605	-0-	1441	2			N	-0-					20
04	1890	N	1026	-0-	-864	-0-	1026	2			N	-0-					20
05	1860	N	377	-0-	-1483	-0-	377	2			N	-0-					20
06	1380	N	947	-0-	-433	-0-	947	2			N	-0-					20
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					20
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					20
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					20
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					20
11	1350	N	948	-0-	-402	-0-	948	2			N	-0-					20
12	1705	N	570	-0-	-1135	-0-	570	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					13
02	1316	N	1278	-0-	-38	-0-	1278	2			N	-0-					13
03	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1379	2			N	-0-					13
04	1320	N	800	-0-	-520	-0-	800	2			N	-0-					13
05	1426	N	330	-0-	-1096	-0-	330	2			N	-0-					13
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					13
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					13
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					13
09	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	1130	2			N	-0-					13
10	1147	N	972	-0-	-175	-0-	972	2			N	-0-					13
11	1140	N	434	-0-	-706	-0-	434	2			N	-0-					13
12	1178	N	981	-0-	-197	-0-	981	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 12,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8011	2	17	9	Y	15					30
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5562	2	20	9	Y	18	37	1			11
03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6307	2	7	9	Y	6					17
04	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			Y	-0-					17
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6944	2	14	9	Y	13					30
06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7222	2	44	9	Y	40	59	1			11
07	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			Y	-0-					11
08	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7131	2	21	9	Y	19					30
09	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6368	2	57	9	Y	52	51	1			31
10	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			Y	-0-					31
11	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6406	2	6	9	Y	5					36
*12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6563	2	54	9	Y	49	55	1			30

TOTAL GAS PROD: 80,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

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

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

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					117
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					117
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	849	2	63	9	N	57					174
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	822	2	15	9	N	14	170	1			18
05	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					18
06	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	2			N	-0-					18
07	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					18
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	970	2	18	9	N	16					34
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					34
10	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					34
11	900	N	480	-0-	-420	-0-	460	2	20	9	N	18					52
12	930	N	921	-0-	-9	-0-	899	2	22	9	N	20					72

TOTAL GAS PROD: 9,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

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

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

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

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					10
02	924	N	632	-0-	-292	-0-	632	2			N	-0-					10
03	1023	N	713	-0-	-310	-0-	713	2			N	-0-					10
04	870	N	758	-0-	-112	-0-	758	2			N	-0-					10
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					10
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					10
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					10
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					10
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					10
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					10
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					10
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1458	-0-	-250	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
*12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

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

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

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

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

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BUFFALO 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-

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					90
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					90
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					90
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					90
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					90
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					90
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					90
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					90
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					90
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					90
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					90
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

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

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

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

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

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

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

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

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

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 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-

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6859	2	83	9	N	75					180
02	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5210	2	41	9	N	37	187	1			30
03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5673	2	19	9	N	17					47
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					47
05	3224	X	3222	-0-	-2	-0-	3222	2			N	-0-					47
06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4065	2	53	9	N	48					95
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5847	2	109	9	N	99	182	1			12
08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					12
09	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4925	2	11	9	N	10					22
10	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4926	2	53	9	N	48					70
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4578	2	43	9	N	39					109
*12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 60,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

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

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

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					10
02	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					10
03	2976 X	2952	-0-	-24	-0-	2952	2			N	-0-					10
04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					10
05	2976 X	2585	-0-	-391	-0-	2585	2			N	-0-					10
06	2880 X	2595	-0-	-285	-0-	2595	2			N	-0-					10
07	2976 X	2611	-0-	-365	-0-	2611	2			N	-0-					10
08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					10
09	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					10
10	2697 X	2559	-0-	-138	-0-	2559	2			N	-0-					10
11	2880 X	1709	-0-	-1171	-0-	1709	2			N	-0-					10
12	2976 X	2	-0-	-2974	-0-	2	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 33,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 PRORATED 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		0	223	-0-	223 B	386	223	2			N	-0-					280
02	451	N	65	-0-	-386 B	-0-	65	2			N	-0-					280
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		11	N 11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-	179	1			101
04	210	N	54	-0-	-156 B	-0-	41	2	13	9	N	12					113
05		62	N -0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					113
06		11	N -0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					113
07		62	N -0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					113
08		0	N -0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	N -0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
10		0	N -0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
11		0	N -0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
12		0	N NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BEAR GRASS (RODESSA) //CONT.// 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	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: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					168
02	140	N	55	-0-	-85	-0-	55	3			N	-0-					168
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					168
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					168
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					168
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					168
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					168
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					168
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					168
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					168
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					168
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					20
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					20
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					20
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					20
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					20
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					20
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					20
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					20
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					20
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					20
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					20
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					131
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					131
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					131
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					131
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					131
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					131
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					131
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					131
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					131
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					131
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					131
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4185	X	4132	-0-	-53	-0-	4114	3	18	9	Y	16					148
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4224	3	19	9	Y	17					165
03	4309	X	4058	-0-	-251	-0-	3964	3	94	9	Y	85	175	1			75
04	4170	X	4139	-0-	-31	-0-	4125	3	14	9	Y	13					88
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			Y	-0-					88
06	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	4868	3	186	9	Y	169	170	1			87
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4772	3	1	9	Y	1					88
08	5053	X	4632	-0-	-421	-0-	4632	3			Y	-0-					88
09	5040	X	4727	-0-	-313	-0-	4694	3	33	9	Y	30					118
10	5208	X	5118	-0-	-90	-0-	5116	3	2	9	Y	2					120
11	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5061	3	52	9	Y	47					167
*12	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			Y	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 56,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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	2945	X	2690	-0-	-255	-0-	2690	3			Y	-0-					187
02	2716	X	2428	-0-	-288	-0-	2428	3			Y	-0-					187
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			Y	-0-					187
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3113	3	15	9	Y	14					201
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3057	3	9	9	Y	8	169	1			40
06	2910	X	2832	-0-	-78	-0-	2832	3			Y	-0-					40
07	3007	X	2438	-0-	-569	-0-	2438	3			Y	-0-					40
08	3224	X	2118	-0-	-1106	-0-	2118	3			Y	-0-					40
09	3120	X	2378	-0-	-742	-0-	2378	3			Y	-0-					40
10	3069	X	2349	-0-	-720	-0-	2349	3			Y	-0-					40
11	2820	X	2308	-0-	-512	-0-	2308	3			Y	-0-					40
12	2449	X	1876	-0-	-573	-0-	1876	3			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 30,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1116	N	146	-0-	-970	-0-	146	3			N	-0-					113
02	784	N	107	-0-	-677	-0-	107	3			N	-0-					113
03	837	N	108	-0-	-729	-0-	108	3			N	-0-					113
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					113
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					113
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					113
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					113
08	1116	N	110	-0-	-1006	-0-	110	3			N	-0-					113
09	660	N	110	-0-	-550	-0-	110	3			N	-0-					113
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					113
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					113
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 3,084 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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					60
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					60
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					60
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					60
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					60
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					60
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					60
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					60
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					60
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					60
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					60
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 21,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					111
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1635	3	215	9	N	195	182	1			87
02	1288	N	1140	-0-	-148	-0-	982	3	158	9	N	144	176	1			55
03	2325	N	1064	-0-	-1261	-0-	1060	3	4	9	N	4					59
04	1800	N	1046	-0-	-754	-0-	1035	3	11	9	N	10					69
05	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	818	3	206	9	N	187	183	1			73
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1094	3	12	9	N	11					84
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1294	3	2	9	N	2					86
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	990	3	1	9	N	1					87
09	1110	N	469	-0-	-641	-0-	469	3			N	-0-					87
10	1302	N	634	-0-	-668	-0-	634	3			N	-0-					87
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	823	3	166	9	N	151	171	1			67
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 12,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					67
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	606	3			N	-0-					67
03	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					67
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					67
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					67
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					67
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					67
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					67
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	610	3	1	9	N	1					68
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					68
11	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	3			N	-0-					68
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 7,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3100	N	2898	-0-	-202	299	2898	3			N	-0-					95
02	3801	X	3502	-0-	-299	-0-	3502	3			N	-0-					95
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					95
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					95
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	3			N	-0-					95
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			N	-0-					95
07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	3			N	-0-					95
08	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5467	3	18	9	N	16					111
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4888	3	47	9	N	43					154
10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4456	3	64	9	N	58	163	1			49
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4621	3	9	9	N	8					57
*12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3837	3	112	9	N	102					159

TOTAL GAS PROD: 51,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1569	-0-	-446	-0-	1569	3			N	-0-					97
02	1820	N	1535	-0-	-285	-0-	1535	3			N	-0-					97
03	2015	N	1431	-0-	-584	-0-	1431	3			N	-0-					97
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					97
05	1705	N	419	-0-	-1286	-0-	419	3			N	-0-					97
06	1380	N	450	-0-	-930	-0-	450	3			N	-0-					97
07	1767	N	538	-0-	-1229	-0-	538	3			N	-0-					97
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					97
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1323	3	1	9	N	1					98
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					98
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					98
12	1364	N	824	-0-	-540	-0-	824	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 12,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					45
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					45
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					45
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					45
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					45
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					45
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					45
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					45
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	3	1	9	N	1					46
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					46
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					46
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					46

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

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1503	-0-	-574	-0-	1503	3			N	-0-					32
02	1848	N	733	-0-	-1115	-0-	733	3			N	-0-					32
03	1767	N	582	-0-	-1185	-0-	382	3	200	9	N	182	182	1			32
04	1440	N	396	-0-	-1044	-0-	394	3	2	9	N	2					34
05	806	N	204	-0-	-602	-0-	175	3	29	9	N	26					60
06	570	N	113	-0-	-457	-0-	113	3			N	-0-					60
07	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	3			N	-0-					60
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					60
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					60
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					60
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					60
12	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3580	-0-	480	480	3574	3	6	9	N	5					148
02	2371	N	1891	-0-	-480	-0-	1891	3			N	-0-					148
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					148
04	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					148
05	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					148
06	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					148
07	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2178	3	64	9	N	58	174	1			32
08	2077	X	2023	-0-	-54	-0-	2023	3			N	-0-					32
09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					32
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2497	3	3	9	N	3					35
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2340	3	2	9	N	2					37
*12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 28,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2223	-0-	-195	-0-	2223	3			N	-0-					151
02	2324	N	1653	-0-	-671	-0-	1653	3			N	-0-					151
03	2573	N	1810	-0-	-763	-0-	1810	3			N	-0-					151
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					151
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					151
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					151
07	2666	N	2149	-0-	-517	-0-	2149	3			N	-0-					151
08	2604	N	2209	-0-	-395	-0-	2209	3			N	-0-					151
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2310	3	1	9	N	1					152
10	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	2028	3			N	-0-					152
11	2130	N	1890	-0-	-240	-0-	1890	3			N	-0-					152
*12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 26,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	1978	-0-	-750	-0-	1978	3			N	-0-					205
02	2436	N	2355	-0-	-81	-0-	2354	3	1	9	N	1	160	1			46
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2709	3	9	9	N	8					54
04	3000	N	3722	-0-	722	722	3710	3	12	9	N	11					65
05	3100	N	3938	-0-	838	1560	3886	3	52	9	N	47					112
06	3000	N	2639	-0-	-361	1199	2629	3	10	9	N	9					121
07	3727	X	2528	-0-	-1199	-0-	2528	3			N	-0-					121
08	3100	X	2246	-0-	-854	-0-	2227	3	19	9	N	17					138
09	3000	X	2353	-0-	-647	-0-	2245	3	108	9	N	98	166	1			70
10	3100	X	1983	-0-	-1117	-0-	1983	3			N	-0-					70
11	2640	X	1677	-0-	-963	-0-	1677	3			N	-0-					70
12	2542	X	1434	-0-	-1108	-0-	1434	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 29,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	2697	N	2127	-0-	-570	-0-	2114	3	13	9	N	12					84
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2291	3	14	9	N	13					97
03	2077	N	1499	-0-	-578	-0-	1488	3	11	9	N	10					107
04	2070	N	1747	-0-	-323	-0-	1741	3	6	9	N	5					112
05	2542	N	2248	-0-	-294	-0-	2248	3			N	-0-					112
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					112
07	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1634	3			N	-0-					112
08	2263	N	1935	-0-	-328	-0-	1935	3			N	-0-					112
09	1980	N	1691	-0-	-289	-0-	1691	3			N	-0-					112
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					112
11	1860	N	1134	-0-	-726	-0-	1134	3			N	-0-					112
12	1736	N	957	-0-	-779	-0-	957	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 21,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

01	2480	N	1879	-0-	-601	-0-	1869	3	10	9	N	9					111
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2449	3	17	9	N	15					126
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2291	3	92	9	N	84					210
04	1830	N	1398	-0-	-432	-0-	1392	3	6	9	N	5	180	1			35
05	2728	N	1080	-0-	-1648	-0-	1065	3	15	9	N	14					49
06	2310	N	639	-0-	-1671	-0-	639	3			N	-0-					49
07	1457	N	986	-0-	-471	-0-	986	3			N	-0-					49
08	1085	N	595	-0-	-490	-0-	595	3			N	-0-					49
09	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	3			N	-0-					49
10	992	N	446	-0-	-546	-0-	446	3			N	-0-					49
11	570	N	202	-0-	-368	-0-	202	3			N	-0-					49
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 13,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	1798	N	740	-0-	-1058	-0-	740	3			N	-0-					134
02	1624	N	1170	-0-	-454	-0-	1170	3			N	-0-					134
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					134
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					134
05	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	1089	3			N	-0-					134
06	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	1958	3			N	-0-					134
07	2015	N	592	-0-	-1423	-0-	592	3			N	-0-					134
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					134
09	1950	N	726	-0-	-1224	-0-	726	3			N	-0-					134
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					134
11	1350	N	652	-0-	-698	-0-	652	3			N	-0-					134
12	744	N	363	-0-	-381	-0-	363	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 13,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					173
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					173
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					173
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					173
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					173
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					173
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					173
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					173
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					173
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					173
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					173
*12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 41,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2201	3	12	9	N	11					181
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2485	3	8	9	N	7					188
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					188
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					188
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2954	3	11	9	N	10	164	1			34
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2517	3	9	9	N	8					42
07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2836	3	8	9	N	7					49
08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2899	3	6	9	N	5					54
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2441	3	6	9	N	5					59
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2214	3	202	9	N	184	178	1			65
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2245	3	128	9	N	116					181
*12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 30,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	934	-0-	-58	-0-	925	3	9	9	N	8					102
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	928	3	6	9	N	5					107
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1059	3	8	9	N	7					114
04	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	3			N	-0-					114
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					114
06	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	3			N	-0-					114
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					114
08	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	3			N	-0-					114
09	930	N	523	-0-	-407	-0-	523	3			N	-0-					114
10	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					114
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					114
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 9,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	946	-0-	-232	-0-	946	3			N	-0-					77
02	1092	N	1090	-0-	-2	-0-	1090	3			N	-0-					77
03	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			N	-0-					77
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					77
05	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	3			N	-0-					77
06	1050	N	762	-0-	-288	-0-	762	3			N	-0-					77
07	1395	N	1001	-0-	-394	-0-	1001	3			N	-0-					77
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			N	-0-					77
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					77
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					77
11	1050	N	957	-0-	-93	-0-	957	3			N	-0-					77
12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 12,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21464	X	21464	-0-	-0-	-0-	21058	3	406	9	N	369	376	1			173
02	20882	X	20882	-0-	-0-	-0-	20553	3	329	9	N	299	185	1			287
03	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	18883	3	294	9	N	267	361	1			193
04	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	21345	3	215	9	N	195	182	1			206
05	21675	X	21675	-0-	-0-	-0-	21302	3	373	9	N	339	365	1			180
06	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	20797	3	353	9	N	321	353	1			148
07	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	20837	3	334	9	N	304	368	1			84
08	21174	X	21174	-0-	-0-	-0-	20825	3	349	9	N	317	186	1			215
09	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	20873	3	317	9	N	288	354	1			149
10	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	22948	3	317	9	N	288	182	1			255
11	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	21050	3	290	9	N	264	348	1			171
*12	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	19612	3	347	9	N	315	176	1			310

TOTAL GAS PROD: 254,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,566

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					123
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					123
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					123
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					123
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					123
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					123
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					123
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					123
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					123
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					123
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					123
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1199	3	51	9	N	46					116
02	840	N	785	-0-	-55	-0-	772	3	13	9	N	12					128
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1676	3	14	9	N	13					141
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1948	3	32	9	N	29					170
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1576	3	25	9	N	23					193
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1149	3	40	9	N	36	180	1			49
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1070	3	9	9	N	8					57
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	902	3	35	9	N	32					89
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1697	3	14	9	N	13					102
10	930	N	793	-0-	-137	-0-	780	3	13	9	N	12					114
11	900	N	788	-0-	-112	-0-	781	3	7	9	N	6					120
12	930	N	734	-0-	-196	-0-	645	3	89	9	N	81					201

TOTAL GAS PROD: 14,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	3			N	-0-					113
02	1120	N	952	-0-	-168	-0-	952	3			N	-0-					113
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					113
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					113
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					113
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					113
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					113
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					113
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	3	8	9	N	7					120
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1357	3	118	9	N	107	175	1			52
11	1200	N	1012	-0-	-188	-0-	1009	3	3	9	N	3					55
12	1240	N	838	-0-	-402	-0-	838	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 17,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					117
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					117
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					117
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					117
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					117
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					117
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					117
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					117
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					117
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					117
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					117
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 20,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4026	3	28	9	N	25					82
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4066	3	33	9	N	30					112
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3806	3	18	9	N	16					128
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4469	3	14	9	N	13					141
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4741	3	35	9	N	32					173
06	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4394	3	6	9	N	5					178
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4645	3	19	9	N	17					195
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4665	3	22	9	N	20	166	1			49
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4478	3	39	9	N	35					84
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5108	3	13	9	N	12					96
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4457	3	6	9	N	5					101
*12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4033	3	9	9	N	8					109

TOTAL GAS PROD: 53,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	2101	3	8	9	N	7					104
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2094	3	3	9	N	3					107
03	2139	N	1587	-0-	-552	-0-	1587	3			N	-0-					107
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2333	3	4	9	N	4					111
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2558	3	33	9	N	30					141
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2116	3	102	9	N	93	175	1			59
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2706	3	1	9	N	1					60
08	2604	N	1758	-0-	-846	-0-	1758	3			N	-0-					60
09	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	2090	3	10	9	N	9					69
10	2697	N	2542	-0-	-155	-0-	2542	3			N	-0-					69
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2623	3	3	9	N	3					72
12	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2072	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 26,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1175	-0-	-499	-0-	1169	3	6	9	N	5					92
02	1400	N	1393	-0-	-7	-0-	1387	3	6	9	N	5					97
03	1643	N	768	-0-	-875	-0-	764	3	4	9	N	4					101
04	1140	N	951	-0-	-189	-0-	945	3	6	9	N	5					106
05	1550	N	940	-0-	-610	-0-	940	3			N	-0-					106
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					106
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					106
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					106
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					106
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					106
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					106
12	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 14,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	654	-0-	-524	-0-	652	3	2	9	N	2					89
02	672	N	446	-0-	-226	-0-	444	3	2	9	N	2					91
03	806	N	616	-0-	-190	-0-	616	3			N	-0-					91
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1870	3	9	9	N	8					99
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					99
06	600	N	375	-0-	-225	-0-	375	3			N	-0-					99
07	1953	N	569	-0-	-1384	-0-	566	3	3	9	N	3					102
08	1116	N	445	-0-	-671	-0-	445	3			N	-0-					102
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					102
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					102
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					102
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 8,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
01	2976	X	1921	-0-	-1055	-0-	1904	3	17	9	N	15					60
02	2044	N	1857	-0-	-187	-0-	1823	3	34	9	N	31					91
03	2263	N	1904	-0-	-359	-0-	1892	3	12	9	N	11					102
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2440	3	34	9	N	31					133
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2180	3	12	9	N	11					144
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2024	3	8	9	N	7					151
07	2542	N	2396	-0-	-146	-0-	2374	3	22	9	N	20					171
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2276	3	30	9	N	27					198
09	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	1905	3	59	9	N	54					252
10	2387	N	1711	-0-	-676	-0-	1711	3			N	-0-	175	1			77
11	2220	N	1768	-0-	-452	-0-	1768	3			N	-0-					77
12	2015	N	1680	-0-	-335	-0-	1639	3	41	9	N	37					114

TOTAL GAS PROD: 24,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1437	-0-	-1322	-0-	1437	3			N	-0-					144
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					144
03	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	1424	3			N	-0-					144
04	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	1241	3			N	-0-					144
05	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	1528	3			N	-0-					144
06	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	3			N	-0-					144
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					144
08	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			N	-0-					144
09	1350	N	1045	-0-	-305	-0-	1044	3	1	9	N	1					145
10	3100	N	3392	-0-	292	292	3392	3			N	-0-					145
11	2951	N	2659	-0-	-292	-0-	2659	3			N	-0-					145
*12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 21,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2925	-0-	-51	-0-	2902	3	23	9	N	21					164
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3208	3	116	9	N	105	175	1			94
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2944	3	13	9	N	12					106
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3275	3	12	9	N	11					117
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3517	3	32	9	N	29					146
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3544	3	8	9	N	7					153
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3633	3	30	9	N	27					180
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3878	3	1	9	N	1	159	1			22
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3230	3	8	9	N	7					29
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3064	3	14	9	N	13					42
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2944	3	3	9	N	3					45
12	2976	X	2631	-0-	-345	-0-	2629	3	2	9	N	2					47

TOTAL GAS PROD: 39,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3455	-0-	-110	-0-	3451	3	4	9	N	4					59
02	3220	X	2711	-0-	-509	-0-	2710	3	1	9	N	1					60
03	3658	X	2658	-0-	-1000	-0-	2656	3	2	9	N	2					62
04	3540	X	3357	-0-	-183	-0-	3355	3	2	9	N	2					64
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					64
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					64
07	3472	X	3156	-0-	-316	-0-	3156	3			N	-0-					64
08	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	3200	3			N	-0-					64
09	3600	X	2646	-0-	-954	-0-	2646	3			N	-0-					64
10	3720	X	2589	-0-	-1131	-0-	2587	3	2	9	N	2					66
11	3360	X	2844	-0-	-516	-0-	2781	3	63	9	N	57					123
12	3193	X	2581	-0-	-612	-0-	2581	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 36,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	3			N	-0-					136
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					136
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					136
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					136
05	527	N	353	-0-	-174	-0-	353	3			N	-0-					136
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					136
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	918	3	110	9	N	100	177	1			59
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					59
09	990	N	726	-0-	-264	-0-	726	3			N	-0-					59
10	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	3			N	-0-					59
11	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	3			N	-0-					59
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 7,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	9839	-0-	-2003	-0-	9798	3	41	9	N	37					158
02	8036	X	8028	-0-	-8	-0-	8006	3	22	9	N	20					178
03	8897	X	6062	-0-	-2835	-0-	6039	3	23	9	N	21	172	1			27
04	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10276	3	14	9	N	13					40
05	8897	X	8883	-0-	-14	-0-	8839	3	44	9	N	40					80
06	8610	X	8208	-0-	-402	-0-	8089	3	119	9	N	108					188
07	8897	X	7601	-0-	-1296	-0-	7523	3	78	9	N	71	177	1			82
08	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	15303	3	51	9	N	46					128
09	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11076	3	157	9	N	143	185	1			86
10	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9756	3	22	9	N	20					106
11	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9540	3	98	9	N	89					195
12	8897	X	7980	-0-	-917	-0-	7944	3	36	9	N	33	179	1			49

TOTAL GAS PROD: 112,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1071	-0-	-1347	-0-	1060	3	11	9	N	10					63
02	1624	N	480	-0-	-1144	-0-	467	3	13	9	N	12					75
03	2077	N	1593	-0-	-484	-0-	1585	3	8	9	N	7					82
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2605	3	7	9	N	6					88
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	3	3	9	N	3					91
06	1530	N	834	-0-	-696	-0-	824	3	10	9	N	9					100
07	2573	N	1578	-0-	-995	-0-	1466	3	112	9	N	102	162	1			40
08	1209	N	776	-0-	-433	-0-	768	3	8	9	N	7					47
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1586	3	45	9	N	41					88
10	1581	N	1254	-0-	-327	-0-	1254	3			N	-0-					88
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					88
12	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	1467	3	39	9	N	35					123

TOTAL GAS PROD: 15,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7760	-0-	-238	-0-	7712	3	48	9	N	44					207
02	7224	X	2017	-0-	-5207	-0-	1969	3	48	9	N	44	178	1			73
03	7936	X	1776	-0-	-6160	-0-	1748	3	28	9	N	25					98
04	7680	X	1355	-0-	-6325	-0-	1340	3	15	9	N	14					112
05	7750	X	1236	-0-	-6514	-0-	1230	3	6	9	N	5					117
06	7500	X	1125	-0-	-6375	-0-	1122	3	3	9	N	3					120
07	2232	X	1246	-0-	-986	-0-	1218	3	28	9	N	25					145
08	1767	X	1487	-0-	-280	-0-	1353	3	134	9	N	122	185	1			82
09	1350	X	1167	-0-	-183	-0-	1147	3	20	9	N	18					100
10	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1246	3	6	9	N	5					105
11	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1792	3	85	9	N	77					182
*12	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5437	3	34	9	N	31					213

TOTAL GAS PROD: 27,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

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	13020	X	10851	-0-	-2169	-0-	10754	3	97	9	N	88	191	1			60
02	11340	X	9078	-0-	-2262	-0-	9067	3	11	9	N	10					70
03	12555	X	7185	-0-	-5370	-0-	7176	3	9	9	N	8					78
04	12150	X	9685	-0-	-2465	-0-	9479	3	206	9	N	187	183	1			82
05	12555	X	8858	-0-	-3697	-0-	8847	3	11	9	N	10					92
06	10500	X	8281	-0-	-2219	-0-	8154	3	127	9	N	115	165	1			42
07	10044	X	7748	-0-	-2296	-0-	7709	3	39	9	N	35					77
08	10013	X	7876	-0-	-2137	-0-	7784	3	92	9	N	84					161
09	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10285	3	69	9	N	63	170	1			54
10	8866	X	7835	-0-	-1031	-0-	7794	3	41	9	N	37					91
11	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8547	3	87	9	N	79					170
12	10695	X	8651	-0-	-2044	-0-	8598	3	53	9	N	48	184	1			34

TOTAL GAS PROD: 105,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

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	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	2983	3	102	9	N	93	185	1			49
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3058	3	20	9	N	18					67
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3254	3	22	9	N	20					87
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3296	3	15	9	N	14					101
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					101
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					101
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3327	3	209	9	N	190	175	1			116
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3125	3	1	9	N	1					117
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					117
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					117
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					117
*12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3080	3	160	9	N	145	170	1			92

TOTAL GAS PROD: 39,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	9868	3	385	9	N	350					350
02	28167	X	28167	-0-	-0-	-0-	27196	3	971	9	N	883	901	1			332
03	23756	X	23756	-0-	-0-	-0-	23028	3	728	9	N	662	887	1			107
04	26693	X	26693	-0-	-0-	-0-	25850	3	843	9	N	766	705	1			168
05	26424	X	26424	-0-	-0-	-0-	25689	3	735	9	N	668	711	1			125
06	29286	X	29286	-0-	-0-	-0-	28534	3	752	9	N	684	529	1			280
07	30738	X	30738	-0-	-0-	-0-	30067	3	671	9	N	610	697	1			193
08	27041	X	27041	-0-	-0-	-0-	26557	3	484	9	N	440	533	1			100
09	27874	X	27874	-0-	-0-	-0-	27481	3	393	9	N	357	349	1			108
10	26264	X	26264	-0-	-0-	-0-	25701	3	563	9	N	512	360	1			260
11	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	24875	3	474	9	N	431	541	1			150
*12	26033	X	26033	-0-	-0-	-0-	25678	3	355	9	N	323	353	1			120

TOTAL GAS PROD: 307,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,686

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13330	X	10995	-0-	-2335	-0-	10980	3	15	9	N	14					14
09	12900	X	6272	-0-	-6628	-0-	6265	3	7	9	N	6					20
10	13330	X	5033	-0-	-8297	-0-	5022	3	11	9	N	10					30
11	12900	X	4123	-0-	-8777	-0-	4121	3	2	9	N	2					32
12	13330	X	3707	-0-	-9623	-0-	3707	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 30,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 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	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6688	3	107	9	N	97					97
02	11480	X	11192	-0-	-288	-0-	11112	3	80	9	N	73					170
03	12710	X	6722	-0-	-5988	-0-	6632	3	90	9	N	82	179	1			73
04	12300	X	6300	-0-	-6000	-0-	6232	3	68	9	N	62					135
05	12710	X	7265	-0-	-5445	-0-	7210	3	55	9	N	50					185
06	12300	X	4952	-0-	-7348	-0-	4922	3	30	9	N	27	175	1			37
07	12710	X	3599	-0-	-9111	-0-	3560	3	39	9	N	35					72
08	12710	X	3795	-0-	-8915	-0-	3795	3			N	-0-					72
09	12300	X	3137	-0-	-9163	-0-	3097	3	40	9	N	36					108
10	12710	X	2729	-0-	-9981	-0-	2729	3			N	-0-					108
11	4950	X	2518	-0-	-2432	-0-	2518	3			N	-0-					108
12	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	3660	3	19	9	N	17					125

TOTAL GAS PROD: 62,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

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

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	2511	-0-	-31	-0-	2510	3	1	9	Y	1					1
02	2268	N	2122	-0-	-146	-0-	2122	3			Y	-0-					1
03	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	2450	3			Y	-0-					1
04	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2334	3			Y	-0-					1
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2370	N	1290	-0-	-1080	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
07	2418	N	713	-0-	-1705	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
08	2387	N	649	-0-	-1738	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	467	-0-	-823	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	520	-0-	-193	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	313	-0-	-317	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017 - PLUGGED 07/21/17

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2325	N	1412	-0-	-913	-0-	1411	3	1	9	N	1					1
02	2016	N	1191	-0-	-825	-0-	1191	3			N	-0-	1	5			-0-
03	2139	N	1236	-0-	-903	-0-	1235	3	1	9	N	1					1
04	1380	N	1057	-0-	-323	-0-	1057	3			N	-0-					1
05	1333	N	1080	-0-	-253	-0-	1080	3			N	-0-					1
06	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	1050	3			N	-0-					1
07	1085	N	980	-0-	-105	-0-	980	3			N	-0-	1	1			-0-
08	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	916	-0-	-134	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	Y	1					1
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					1
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					1
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	1810	3			Y	-0-					1
02	1820	X	1483	-0-	-337	-0-	1483	3			Y	-0-					1
03	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					1
04	1860	X	1799	-0-	-61	-0-	1799	3			Y	-0-					1
05	1798	X	1612	-0-	-186	-0-	1612	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1890	X	1763	-0-	-127	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
07	1953	X	1775	-0-	-178	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,154 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-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					1
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					1
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					1
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					1
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-	1	5			-0-
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	450	N	263	-0-	-187	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

01	5301	X	5135	-0-	-166	-0-	5135	3			Y	-0-					1
02	4788	X	4341	-0-	-447	-0-	4340	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	5332	X	4988	-0-	-344	-0-	4988	3			Y	-0-					1
04	5160	X	4857	-0-	-303	-0-	4857	3			Y	-0-					1
05	5332	X	4889	-0-	-443	-0-	4889	3			Y	-0-					1
06	4980	X	4733	-0-	-247	-0-	4733	3			Y	-0-					1
07	5022	X	4517	-0-	-505	-0-	4517	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	3			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4659	-0-	-51	-0-	4659	3			Y	-0-					-0-
10	4867	X	4778	-0-	-89	-0-	4778	3			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4591	-0-	-119	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	4572	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

01	3844	X	3418	-0-	-426	-0-	3418	3			Y	-0-					1
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4041	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			Y	-0-					1
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					1
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			Y	-0-					1
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			Y	-0-					1
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	3579	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	3480	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	3660	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3226	-0-	-224	-0-	3226	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3413	-0-	-183	-0-	3413	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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

01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					1
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3969	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					1
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					1
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					1
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					1
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
*12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	-0-	-0-	-0-	31204			N	2	2	1	1
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	3	3	1	1
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	2	2	1	1
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			1
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	2	2	1	1
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			1
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-	1	5	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	2	2	1	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			-0-

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

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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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-

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	31	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	15	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

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

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

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

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

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3472	-0-	-31	-0-	448	1	2889	2	Y	123	178	1			121
							135	9									
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	315	1	2555	2	Y	117	172	1			66
							129	9									
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	267	1	2497	2	Y	120	166	1			20
							132	9									
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	303	1	2582	2	Y	72					92
							79	9									
05	2821	X	2455	-0-	-366	-0-	334	1	2013	2	Y	98					190
							108	9									
06	2730	X	2416	-0-	-314	-0-	276	1	2074	2	Y	60	160	1			90
							66	9									
07	2821	X	2615	-0-	-206	-0-	246	1	2231	2	Y	125					215
							138	9									
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	314	1	2513	2	Y	143	161	1			197
							157	9									
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	377	1	2979	2	Y	66	165	1			98
							73	9									
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	388	1	3636	2	Y	63					161
							69	9									
11	3000	N	3795	-0-	795	795	414	1	3193	2	Y	171	174	1			158
							188	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 34,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,158

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 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	2759	X	2314	-0-	-445	-0-	58	1	2247	2	Y	8					38
							9	9									
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2297	2	13	9	Y	12	47	1			3
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2240	2	23	9	Y	21					24
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2429	2	7	9	Y	6					30
05	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	1970	2	18	9	Y	16	46	1			-0-
06	2010	N	1895	-0-	-115	-0-	1882	2	13	9	Y	12					12
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2901	2	30	9	Y	27					39
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2386	2	12	9	Y	11					50
09	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	1795	2	8	9	Y	7					57
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2134	2	18	9	Y	16	54	1			19
11	2010	N	1863	-0-	-147	-0-	1843	2	20	9	Y	18					37
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 24,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	292	2	Y	1					6
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	319	2	2	9	Y	2	7	1			1
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	Y	2					3
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	Y	1					4
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	494	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	Y	2					2
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	97	2	1	9	Y	1					3
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1					4
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	Y	2					6
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	Y	3	6	1			3
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	Y	4					7
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	2061	-0-	-202	-0-	52 8	1 9	2001	2	Y	7					35
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2236	2	13	9	Y	12	44	1			3
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2060	2	21	9	Y	19					22
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2303	2	6	9	Y	5					27
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2069	2	19	9	Y	17	44	1			-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1984	2	14	9	Y	13					13
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1994	2	20	9	Y	18					31
08	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1967	2	10	9	Y	9					40
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2266	2	9	9	Y	8					48
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2233	2	19	9	Y	17	45	1			20
11	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2688	2	30	9	Y	27					47
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 24,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	147 132	1 9	5810	2	Y	120	112	1			8
02	6104	X	5683	-0-	-421	-0-	72 75	1 9	5536	2	Y	68	58	1			18
03	6758	X	4192	-0-	-2566	-0-	4104	2	88	9	Y	80	98	1			-0-
04	6090	X	4934	-0-	-1156	-0-	4934	2			Y	-0-					-0-
05	6293	X	5879	-0-	-414	-0-	5757	2	122	9	Y	111	111	1			-0-
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6109	2	75	9	Y	68	68	1			-0-
07	6293	X	2519	-0-	-3774	-0-	2482	2	37	9	Y	34	29	1			5
08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			Y	-0-					5
09	6180	X	4641	-0-	-1539	-0-	4641	2			Y	-0-					5
10	6386	X	4933	-0-	-1453	-0-	4878	2	55	9	Y	50	55	1			-0-
11	6540	X	5461	-0-	-1079	-0-	5395	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	874	-0-	-180	-0-	21	1	820	2	Y	30	20	1			10
							33	9									
02	812	N	524	-0-	-288	-0-	7	1	508	2	Y	8	7	1			11
							9	9									
03	899	N	292	-0-	-607	-0-	291	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
04	840	N	264	-0-	-576	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	492	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	669	2	18	9	Y	16	14	1			2
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					2
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			Y	-0-					2
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	740	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	417	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	75	1	2925	2	Y	11					50
							12	9									
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3320	2	20	9	Y	18	63	1			5
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3151	2	32	9	Y	29					34
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3348	2	18	9	Y	16					50
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3058	2	18	9	Y	16	66	1			-0-
06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2709	2	20	9	Y	18					18
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2968	2	30	9	Y	27					45
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3256	2	17	9	Y	15					60
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3433	2	13	9	Y	12					72
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3063	2	26	9	Y	24	68	1			28
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2593	2	29	9	Y	26					54
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 34,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ELLIS "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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1531	-0-	-1228	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	1601	-0-	-1227	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	1457	-0-	-1674	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2098	-0-	-902	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	1753	-0-	-1347	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
06	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
07	2170	X	1882	-0-	-288	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
08	2170	X	1924	-0-	-246	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
10	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			Y	-0-					-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			Y	-0-					-0-
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
03	1612	X	1539	-0-	-73	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
05	1612	X	1160	-0-	-452	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
06	1560	X	1361	-0-	-199	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	1612	X	816	-0-	-796	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
08	1612	X	804	-0-	-808	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
09	1560	X	883	-0-	-677	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3557	2	13	9	Y	12	12	1			11
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3418	2	13	9	Y	12	17	1			6
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3061	2	13	9	Y	12	16	1			2
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3697	2	9	9	Y	8					10
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3118	2	13	9	Y	12					22
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3386	2	9	9	Y	8	19	1			11
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2654	2	13	9	Y	12					23
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3246	2	17	9	Y	15	17	1			21
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2573	2	6	9	Y	5	18	1			8
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3081	2	4	9	Y	4					12
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3308	2	15	9	Y	14	13	1			13
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 35,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4869	-0-	-339	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-
02	4340	X	4262	-0-	-78	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4374	-0-	-431	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	3762	-0-	-888	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4162	-0-	-643	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	2234	-0-	-2416	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	1267	-0-	-3445	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	2463	-0-	-1908	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3537	-0-	-617	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3968	X	2838	-0-	-1130	-0-	70 11	1 9	2757	2	Y	10	84	1			223
02	2940	X	2479	-0-	-461	-0-	31 48	1 9	2400	2	Y	44	37	1			230
03	3255	X	2058	-0-	-1197	-0-	2058	2			Y	-0-	72	1			158
04	3150	X	2310	-0-	-840	-0-	2181	2	129	9	Y	117					275
05	3007	X	2756	-0-	-251	-0-	2754	2	2	9	Y	2	82	1			195
06	2760	X	2675	-0-	-85	-0-	2675	2			Y	-0-	39	1			156
07	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	2527	2	59	9	Y	54	47	1			163
08	2759	X	2454	-0-	-305	-0-	2309	2	145	9	Y	132					295
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2762	2	83	9	Y	75					370
10	2759	X	2436	-0-	-323	-0-	2433	2	3	9	Y	3	35	1			338
11	2670	X	2251	-0-	-419	-0-	2248	2	3	9	Y	3	32	1			309
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					309

TOTAL GAS PROD: 27,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

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	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	172 36	1 9	6820	2	Y	33	143	1			9
02	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	86 94	1 9	6583	2	Y	85	73	1			21
03	7409	X	6636	-0-	-773	-0-	6481	2	155	9	Y	141	162	1			-0-
04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			Y	-0-					-0-
05	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7546	2	178	9	Y	162	162	1			-0-
06	7170	X	6930	-0-	-240	-0-	6845	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
07	7409	X	6764	-0-	-645	-0-	6650	2	114	9	Y	104	91	1			13
08	7409	X	6803	-0-	-606	-0-	6803	2			Y	-0-					13
09	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			Y	-0-					13
10	7409	X	7007	-0-	-402	-0-	6934	2	73	9	Y	66	79	1			-0-
11	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6907	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

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

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

01	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					99
02	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1074	2	10	9	N	9					108
03	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1015	2	4	9	N	4					112
04	1410 X	177	-0-	-1233	-0-	168	2	9	9	N	8					120
05	1457 X	59	-0-	-1398	-0-	46	2	13	9	N	12					132
06	1410 X	793	-0-	-617	-0-	791	2	2	9	N	2					134
07	1209 X	161	-0-	-1048	-0-	161	2			N	-0-					134
08	1023 X	87	-0-	-936	-0-	87	2			N	-0-					134
09	780 X	122	-0-	-658	-0-	122	2			N	-0-					134
10	806 X	142	-0-	-664	-0-	142	2			N	-0-					134
11	780 X	163	-0-	-617	-0-	163	2			N	-0-	62	1			72
12	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 5,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

01	1829 X	1457	-0-	-372	-0-	1440	2	17	9	N	15					173
02	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	N	5					178
03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2417	2	20	9	N	18					196
04	1710 X	1635	-0-	-75	-0-	1632	2	3	9	N	3					199
05	1767 X	1540	-0-	-227	-0-	1533	2	7	9	N	6					205
06	2370 X	1036	-0-	-1334	-0-	1035	2	1	9	N	1					206
07	2449 X	1166	-0-	-1283	-0-	1166	2			N	-0-					206
08	2449 X	1677	-0-	-772	-0-	1671	2	6	9	N	5					211
09	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					211
10	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					211
*11	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-	90	1			121
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 20,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					151
02	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					151
03	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					151
04	1590	X	1519	-0-	-71	-0-	1519	2			N	-0-					151
05	1643	X	415	-0-	-1228	-0-	415	2			N	-0-					151
06	1590	X	856	-0-	-734	-0-	856	2			N	-0-					151
07	1581	X	175	-0-	-1406	-0-	175	2			N	-0-					151
08	1581	X	94	-0-	-1487	-0-	94	2			N	-0-					151
09	1530	X	133	-0-	-1397	-0-	133	2			N	-0-					151
10	899	X	154	-0-	-745	-0-	154	2			N	-0-					151
11	870	X	176	-0-	-694	-0-	176	2			N	-0-					151
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 7,189 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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	308	N	192	-0-	-116	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	870	N	138	-0-	-732	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					287
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1715	2	45	9	N	41					328
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					328
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2123	2	3	9	N	3					331
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					331
06	2010	N	1573	-0-	-437	-0-	1573	2			N	-0-					331
07	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	1963	2			N	-0-					331
08	2046	N	1797	-0-	-249	-0-	1797	2			N	-0-					331
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					331
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					331
*11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					331
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					331

TOTAL GAS PROD: 20,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3059	2	7	9	N	6					133
02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					133
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					133
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					133
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					133
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					133
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2951	2	18	9	N	16					149
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2809	2	10	9	N	9					158
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2886	2	4	9	N	4					162
10	1736	X	1663	-0-	-73	-0-	1656	2	7	9	N	6	147	1			21
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					21
*12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 32,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					20
02	1176	N	793	-0-	-383	-0-	793	2			N	-0-					20
03	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2			N	-0-					20
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					20
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					20
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					20
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					20
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					20
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					20
10	1240	N	996	-0-	-244	-0-	996	2			N	-0-					20
11	1080	N	945	-0-	-135	-0-	945	2			N	-0-					20
12	1147	N	985	-0-	-162	-0-	985	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2020	2	30	9	N	27					132
02	1988	N	1832	-0-	-156	-0-	1826	2	6	9	N	5					137
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2311	2	100	9	N	91	189	1			39
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2083	2	31	9	N	28					67
05	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1923	2	55	9	N	50					117
06	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	2009	2			N	-0-					117
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2725	2	61	9	N	55					172
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2300	2	14	9	N	13	162	1			23
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2264	2	17	9	N	15					38
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					38
11	2130	N	1936	-0-	-194	-0-	1877	2	59	9	N	54					92
*12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2231	2	26	9	N	24	96	1			20

TOTAL GAS PROD: 26,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

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

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

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1749	-0-	-142	-0-	1749	2			N	-0-					146
02	1848	N	1826	-0-	-22	-0-	1826	2			N	-0-					146
03	2077	N	1497	-0-	-580	-0-	1497	2			N	-0-					146
04	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					146
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					146
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2567	2	4	9	N	4					150
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2167	2	14	9	N	13					163
08	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	1953	2	24	9	N	22					185
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2395	2	29	9	N	26	181	1			30
10	2077	N	1765	-0-	-312	-0-	1765	2			N	-0-					30
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					30
*12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 26,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					17
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2374	2	26	9	N	24					41
03	2635	N	1480	-0-	-1155	-0-	1480	2			N	-0-					41
04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					41
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					41
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					41
07	2635	N	1814	-0-	-821	-0-	1814	2			N	-0-					41
08	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					41
09	2430	N	2420	-0-	-10	-0-	2420	2			N	-0-					41
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					41
11	2550	N	2252	-0-	-298	-0-	2252	2			N	-0-					41
12	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	2365	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 28,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			N	-0-					20
02	1428	N	1269	-0-	-159	-0-	1269	2			N	-0-					20
03	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2			N	-0-					20
04	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	1248	2			N	-0-					20
05	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			N	-0-					20
06	1320	N	1082	-0-	-238	-0-	1082	2			N	-0-					20
07	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1154	2			N	-0-					20
08	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2			N	-0-					20
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					20
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					20
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					20
12	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	4247	2			N	-0-					52
02	4004	X	3946	-0-	-58	-0-	3946	2			N	-0-					52
03	4433	X	4328	-0-	-105	-0-	4328	2			N	-0-					52
04	4290	X	3266	-0-	-1024	-0-	3266	2			N	-0-					52
05	4371	X	3713	-0-	-658	-0-	3713	2			N	-0-					52
06	4230	X	3880	-0-	-350	-0-	3880	2			N	-0-					52
07	4371	X	3328	-0-	-1043	-0-	3328	2			N	-0-					52
08	4340	X	3456	-0-	-884	-0-	3456	2			N	-0-					52
09	3870	X	3110	-0-	-760	-0-	3074	2	36	9	N	33					85
10	3999	X	3609	-0-	-390	-0-	3609	2			N	-0-					85
11	3870	X	3304	-0-	-566	-0-	3304	2			N	-0-					85
12	3441	X	1476	-0-	-1965	-0-	1476	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 41,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					105
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					105
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					105
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					105
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					105
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					105
07	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					105
08	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-					105
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					105
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					105
11	390	N	214	-0-	-176	-0-	214	2			N	-0-					105
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 6,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	X	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					56
02	224	N	122	-0-	-102	-0-	122	2			N	-0-					56
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					56
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					56
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					56
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					56
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					56
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					56
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					56
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					56
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					56
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5239	X	4890	-0-	-349	-0-	4868	2	22	9	N	20					84
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4272	2	23	9	N	21					105
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4971	2	41	9	N	37					142
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4776	2	42	9	N	38					180
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5219	2	7	9	N	6					186
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					186
07	4061	X	3614	-0-	-447	-0-	3583	2	31	9	N	28	180	1			34
08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					34
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					34
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					34
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					34
*12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 57,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4831	-0-	-408	-0-	4831	2			N	-0-					20
02	4676	X	4623	-0-	-53	-0-	4623	2			N	-0-					20
03	5177	X	5062	-0-	-115	-0-	5062	2			N	-0-					20
04	5010	X	4811	-0-	-199	-0-	4811	2			N	-0-					20
05	5115	X	4911	-0-	-204	-0-	4911	2			N	-0-					20
06	4950	X	4619	-0-	-331	-0-	4619	2			N	-0-					20
07	5115	X	4408	-0-	-707	-0-	4408	2			N	-0-					20
08	5053	X	942	-0-	-4111	-0-	832	2	110	9	N	100					120
09	4800	X	808	-0-	-3992	-0-	808	2			N	-0-					120
10	4898	X	800	-0-	-4098	-0-	800	2			N	-0-					120
11	4620	X	1181	-0-	-3439	-0-	1181	2			N	-0-					120
12	4402	X	1571	-0-	-2831	-0-	1501	2	70	9	N	64					184

TOTAL GAS PROD: 38,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3394	-0-	-388	-0-	3394	2			N	-0-					21
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3027	2	22	9	N	20					41
03	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	3290	2			N	-0-					41
04	3240	X	3223	-0-	-17	-0-	3223	2			N	-0-					41
05	3348	X	3060	-0-	-288	-0-	3060	2			N	-0-					41
06	3240	X	2827	-0-	-413	-0-	2827	2			N	-0-					41
07	3348	X	2985	-0-	-363	-0-	2985	2			N	-0-					41
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					41
09	3210	X	2763	-0-	-447	-0-	2763	2			N	-0-					41
10	3069	X	1874	-0-	-1195	-0-	1874	2			N	-0-					41
11	3240	X	1685	-0-	-1555	-0-	1685	2			N	-0-					41
12	3348	X	1031	-0-	-2317	-0-	1031	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 32,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					17
02	5068	X	4013	-0-	-1055	-0-	4013	2			N	-0-					17
03	5580	X	4207	-0-	-1373	-0-	4207	2			N	-0-					17
04	5400	X	4414	-0-	-986	-0-	4414	2			N	-0-					17
05	5332	X	4025	-0-	-1307	-0-	4025	2			N	-0-					17
06	4950	X	4347	-0-	-603	-0-	4347	2			N	-0-					17
07	4557	X	2731	-0-	-1826	-0-	2731	2			N	-0-					17
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					17
09	4410	X	4188	-0-	-222	-0-	4188	2			N	-0-					17
10	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	4175	2			N	-0-					17
11	4590	X	4205	-0-	-385	-0-	4205	2			N	-0-					17
12	4743	X	4631	-0-	-112	-0-	4631	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 50,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT 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	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	589	N	225	-0-	-364	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	558	N	149	-0-	-409	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					165
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					165
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2060	2	9	9	N	8					173
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1873	2	21	9	N	19	173	1			19
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					19
06	1710	N	1580	-0-	-130	-0-	1580	2			N	-0-					19
07	1767	N	1385	-0-	-382	-0-	1385	2			N	-0-					19
08	1767	N	1186	-0-	-581	-0-	1186	2			N	-0-					19
09	1590	N	1055	-0-	-535	-0-	1055	2			N	-0-					19
10	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			N	-0-					19
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					19
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 18,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					14
02	1372	N	1168	-0-	-204	-0-	1168	2			N	-0-					14
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					14
04	1290	N	1075	-0-	-215	-0-	1075	2			N	-0-					14
05	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	2			N	-0-					14
06	1200	N	991	-0-	-209	-0-	991	2			N	-0-					14
07	1116	N	954	-0-	-162	-0-	954	2			N	-0-					14
08	1085	N	898	-0-	-187	-0-	898	2			N	-0-					14
09	990	N	848	-0-	-142	-0-	848	2			N	-0-					14
10	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	2			N	-0-					14
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					14
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 12,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					147
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					147
03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					147
04	2580	X	2362	-0-	-218	-0-	2305	2	57	9	N	52	179	1			20
05	2666	X	1658	-0-	-1008	-0-	1658	2			N	-0-					20
06	2580	X	706	-0-	-1874	-0-	706	2			N	-0-					20
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					20
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					20
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					20
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					20
11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					20
*12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 34,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	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-

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	5345	X	5345	-0-		-0-		-0-	224	1	4972	2	N	135					183
									149	9									
02	5600	X	4301	-0-		-1299		-0-	184	1	4082	2	N	32	175	1			40
									35	9									
03	6200	X	5111	-0-		-1089		-0-	218	1	4840	2	N	48					88
									53	9									
04	7172	X	7172	-0-		-0-		-0-	297	1	6600	2	N	250	188	1			150
									275	9									
05	7272	X	7272	-0-		-0-		-0-	310	1	6882	2	N	73	190	1			33
									80	9									
06	7167	X	7167	-0-		-0-		-0-	305	1	6774	2	N	80					113
									88	9									
07	6763	X	6763	-0-		-0-		-0-	285	1	6337	2	N	128	188	1			53
									141	9									
08	6200	X	5793	-0-		-407		-0-	243	1	5396	2	N	140					193
									154	9									
09	6000	X	5125	-0-		-875		-0-	217	1	4820	2	N	80	188	1			85
									88	9									
10	6450	X	6450	-0-		-0-		-0-	272	1	6033	2	N	132	190	1			27
									145	9									
11	6591	X	6591	-0-		-0-		-0-	280	1	6216	2	N	86					113
									95	9									
*12	6856	X	6856	-0-		-0-		-0-	290	1	6450	2	N	105	186	1			32
									116	9									

TOTAL GAS PROD: 73,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

	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	1146	N	1146	-0-		-0-		-0-	1146	2			N	-0-					94
02	1045	N	1045	-0-		-0-		-0-	1045	2			N	-0-					94
03	1156	N	1156	-0-		-0-		-0-	1156	2			N	-0-					94
04	1098	N	1098	-0-		-0-		-0-	1098	2			N	-0-					94
05	1138	N	1138	-0-		-0-		-0-	1138	2			N	-0-					94
06	1050	N	899	-0-		-151		-0-	899	2			N	-0-					94
07	1085	N	763	-0-		-322		-0-	763	2			N	-0-					94
08	1085	N	909	-0-		-176		-0-	909	2			N	-0-					94
09	958	N	958	-0-		-0-		-0-	958	2			N	-0-					94
10	1021	N	1021	-0-		-0-		-0-	1021	2			N	-0-					94
11	1013	N	1013	-0-		-0-		-0-	1013	2			N	-0-					94
*12	1024	N	1024	-0-		-0-		-0-	1024	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 12,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-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	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	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.		132	-0-	132	132	132	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		2	-0-	2	134	2	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	574	-0-	-77	-0-	573	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	599	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	589	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	615	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	572	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	556	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	570	N	502	-0-	-68	-0-	501	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	478	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	570	N	310	-0-	-260	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	527	N	147	-0-	-380	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1140	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1036	N	1020	-0-	-16	-0-	1014	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1209	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1226	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1349	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1319	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1568	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1516	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1409	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					13
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					13
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2396	2	34	9	N	31					44
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2483	2	15	9	N	14					58
05	2294	N	1993	-0-	-301	-0-	1993	2			N	-0-					58
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					58
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2551	2	57	9	N	52					110
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2604	2	69	9	N	63	160	1			13
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					13
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					13
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2643	2	33	9	N	30					43
*12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2790	2	31	9	N	28	57	1			14

TOTAL GAS PROD: 29,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					74
02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2479	2	114	9	N	104	158	1			20
03	3100	N	3724	-0-	624	624	3724	2			N	-0-					20
04	3000	N	2984	-0-	-16	608	2984	2			N	-0-					20
05	2502	N	1894	-0-	-608	-0-	1894	2			N	-0-					20
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					20
07	1984	X	1457	-0-	-527	-0-	1457	2			N	-0-					20
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					20
09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					20
10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					20
11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					20
*12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 28,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					16
02	952	N	891	-0-	-61	-0-	891	2			N	-0-					16
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					16
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					16
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					16
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1560	2	7	9	N	6					22
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	2	1	9	N	1					23
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					23
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					23
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2308	2	54	9	N	49					72
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2319	2	23	9	N	21	80	1			13
*12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 22,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

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

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

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					88
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					88
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					88
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	939	-0-	-177	-0-	939	2			N	-0-					142
02	1792	N	782	-0-	-1010	-0-	782	2			N	-0-					142
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					142
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					142
05	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					142
06	1710	N	652	-0-	-1058	-0-	652	2			N	-0-					142
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					142
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					142
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					142
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					142
11	1740	N	1070	-0-	-670	-0-	1047	2	23	9	N	21	140	1			23
12	1984	N	550	-0-	-1434	-0-	550	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 14,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	2426	2	30	9	N	27	182	1			20
02	2268	N	2162	-0-	-106	-0-	2162	2			N	-0-					20
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2394	2	55	9	N	50					70
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					70
05	2387	N	2214	-0-	-173	-0-	2214	2			N	-0-					70
06	3000	N	3170	-0-	170	170	3155	2	15	9	N	14					84
07	3094	N	2924	-0-	-170	-0-	2921	2	3	9	N	3					87
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2668	2	3	9	N	3					90
09	2430	X	2267	-0-	-163	-0-	2241	2	26	9	N	24					114
10	2511	X	1781	-0-	-730	-0-	1731	2	50	9	N	45					159
11	2430	X	1858	-0-	-572	-0-	1836	2	22	9	N	20	158	1			21
12	2511	X	1737	-0-	-774	-0-	1737	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 28,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5585	2	17	9	Y	15					32
02	5068	X	4978	-0-	-90	-0-	4958	2	20	9	Y	18	37	1			13
03	5611	X	5211	-0-	-400	-0-	5204	2	7	9	Y	6					19
04	5430	X	4784	-0-	-646	-0-	4784	2			Y	-0-					19
05	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5956	2	13	9	Y	12					31
06	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5409	2	45	9	Y	41	59	1			13
07	5518	X	5459	-0-	-59	-0-	5459	2			Y	-0-					13
08	5611	X	4426	-0-	-1185	-0-	4405	2	21	9	Y	19					32
09	5430	X	4969	-0-	-461	-0-	4912	2	57	9	Y	52	51	1			33
10	5611	X	5073	-0-	-538	-0-	5073	2			Y	-0-					33
11	5430	X	4952	-0-	-478	-0-	4948	2	4	9	Y	4					37
12	5456	X	5025	-0-	-431	-0-	4970	2	55	9	Y	50	55	1			32

TOTAL GAS PROD: 61,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

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

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

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

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

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

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

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

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

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

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

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

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

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

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

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

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

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

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

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

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

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

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 251188 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386

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

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

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

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

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

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

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

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1121	2	28	9	N	25					127
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					127
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					127
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					127
05	1023	N	727	-0-	-296	-0-	727	2			N	-0-					127
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					127
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					127
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					127
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					127
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5					132
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					132
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 13,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

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

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

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

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

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

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					138
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	169	2			N	-0-					138
03	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					138
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					138
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					138
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					138
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					138
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					138
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					138
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					138
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					138
12	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	176	1	2392	2	N	-0-					115
02	3052	X	2083	-0-	-969	-0-	162	1	1921	2	N	-0-					115
03	3379	X	1628	-0-	-1751	-0-	137	1	1491	2	N	-0-					115
04	3270	X	1946	-0-	-1324	-0-	157	1	1789	2	N	-0-					115
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	170	1	2748	2	N	114	177	1			52
							125	9									
06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	180	1	4149	2	N	-0-					52
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	156	1	3399	2	N	-0-					52
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	184	1	3672	2	N	25					77
							28	9									
09	3270	X	3042	-0-	-228	-0-	159	1	2883	2	N	-0-					77
10	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	156	1	2993	2	N	-0-					77
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	150	1	3150	2	N	-0-					77
*12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	165	1	3509	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 36,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					107
02	3052	X	3007	-0-	-45	-0-	3007	2			N	-0-					107
03	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	3278	2			N	-0-					107
04	3270	X	3257	-0-	-13	-0-	3081	2	176	9	N	160					267
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3607	2	12	9	N	11	183	1			95
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					95
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3577	2	66	9	N	60					155
08	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	3198	2	79	9	N	72	180	1			47
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					47
10	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	3276	2	62	9	N	56					103
11	3270	X	3228	-0-	-42	-0-	3207	2	21	9	N	19	62	1			60
12	3379	X	3200	-0-	-179	-0-	3200	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 39,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					31
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	247	2			N	-0-					31
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					31
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					31
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					31
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					31
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					31
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					31
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					31
10	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					31
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					31
12	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

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

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 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-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

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

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

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					29
02	1708	N	1037	-0-	-671	-0-	1037	2			N	-0-					29
03	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1617	2			N	-0-					29
04	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	1598	2			N	-0-					29
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1540	2	6	9	N	5					34
06	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1547	2			N	-0-					34
07	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-					34
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1593	2	7	9	N	6					40
09	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	1506	2			N	-0-					40
10	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	2			N	-0-					40
11	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1494	2			N	-0-					40
12	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 18,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 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	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3266	2	123	9	N	112	112	8			-0-
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2539	2	217	9	N	197	197	8			-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2260	2	158	9	N	144	144	8			-0-
05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2292	2	147	9	N	134	134	8			-0-
06	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1787	2	117	9	N	106	106	8			-0-
07	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2066	2	52	9	N	47	47	8			-0-
08	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1597	2	46	9	N	42	42	8			-0-
09	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1379	2	34	9	N	31	31	8			-0-
10	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1736	2	73	9	N	66	66	8			-0-
11	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1373	2	26	9	N	24	24	8			-0-
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1657	2	74	9	N	67	67	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

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

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

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

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

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

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

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

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

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

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

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

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	10059	-0-	-14431	-0-	10059	2			N	-0-					117
02	14000	X	7321	-0-	-6679	-0-	7321	2			N	-0-					117
03	15500	X	10418	-0-	-5082	-0-	10418	2			N	-0-					117
04	14970	X	10628	-0-	-4342	-0-	10628	2			N	-0-					117
05	13795	X	9333	-0-	-4462	-0-	9333	2			N	-0-					117
06	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2			N	-0-					117
07	10974	X	10194	-0-	-780	-0-	10194	2			N	-0-					117
08	10974	X	9213	-0-	-1761	-0-	9213	2			N	-0-					117
09	11130	X	6182	-0-	-4948	-0-	6182	2			N	-0-					117
10	11501	X	8225	-0-	-3276	-0-	8225	2			N	-0-					117
11	11130	X	8380	-0-	-2750	-0-	8380	2			N	-0-					117
12	10199	X	6191	-0-	-4008	-0-	6191	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 107,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS, NE (BOSSIER) 06479 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 195625 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 13163

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

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

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DONIE WELL #: 1 RRCID -> 183581 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463

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

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

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1256	2	8	9	N	7	7	8				-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1278	2	19	9	N	17	17	8				-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1111	2	11	9	N	10	10	8				-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1145	2	13	9	N	12	12	8				-0-
05	1147	N	916	-0-	-231	-0-	904	2	12	9	N	11	11	8				-0-
06	1080	N	593	-0-	-487	-0-	587	2	6	9	N	5	5	8				-0-
07	1147	N	753	-0-	-394	-0-	749	2	4	9	N	4	4	8				-0-
08	930	N	696	-0-	-234	-0-	692	2	4	9	N	4	4	8				-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	N	5	5	8				-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	741	2	8	9	N	7	7	8				-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3	9	N	3	3	8				-0-
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	905	2	10	9	N	9	9	8				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC 031587
MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					60
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					32
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					32
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BILLY FLETCH (BOSSIER SAND) 08239 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
LIGHTNING WELL #: 1 RRCID -> 168987 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16865 PERF.13550 - 13610

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

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

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
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-

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	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			-0-
02	1904 #	-0-	-0-	-1904	-0-			N	-0-			-0-
03	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - PLUGGED 03/21/17

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

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	205	-0-	-818	-0-	205	3	N	-0-					-0-
02	1189	R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-					-0-
03	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-					-0-
04	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-					-0-
05	1302	#	825	-0-	-477	-0-	825	3	N	-0-					-0-
06	1260	#	997	-0-	-263	-0-	997	3	N	-0-					-0-
07	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-					-0-
08	1465	R	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	N	-0-					-0-
09	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3	N	-0-					-0-
10	1395	#	1289	-0-	-106	-0-	1289	3	N	-0-					-0-
11	1410	#	1244	-0-	-166	-0-	1244	3	N	-0-					-0-
12	1550	#	1055	-0-	-495	-0-	1055	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

01	41347	X	41347	-0-	-0-	-0-	41340	3	7	9	N	6	6	1		1
02	42362	X	42362	-0-	-0-	-0-	42347	3	15	9	N	14	14	1		1
03	45810	X	45810	-0-	-0-	-0-	45802	3	8	9	N	7	7	1		1
04	37860	X	34039	-0-	-3821	-0-	34036	3	3	9	N	3	3	1		1
05	44096	X	44096	-0-	-0-	-0-	44089	3	7	9	N	6	6	1		1
06	39728	X	39728	-0-	-0-	-0-	39725	3	3	9	N	3	3	1		1
07	40992	X	40992	-0-	-0-	-0-	40990	3	2	9	N	2	3	1		-0-
08	41446	X	41446	-0-	-0-	-0-	41443	3	3	9	N	3	3	1		-0-
09	37860	X	30904	-0-	-6956	-0-	30902	3	2	9	N	2	2	1		-0-
10	39122	X	35578	-0-	-3544	-0-	35570	3	8	9	N	7	7	1		-0-
11	43932	X	43932	-0-	-0-	-0-	43929	3	3	9	N	3	3	1		-0-
*12	40168	X	40168	-0-	-0-	-0-	40161	3	7	9	N	6	6	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 480,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

01	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	83	1	10390	3	N	1	1	1		1
							1	9								
02	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	13704	3	4	9	N	4	4	1		1
03	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	15269	3	2	9	N	2	2	1		1
04	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14687	3	1	9	N	1	1	1		1
05	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12791	3	2	9	N	2	2	1		1
06	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	3			N	-0-	1	1		-0-
07	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15552	3	1	9	N	1	1	1		-0-
08	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	14226	3			N	-0-				-0-
09	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	3			N	-0-				-0-
10	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	14650	3	3	9	N	3	3	1		-0-
11	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13407	3			N	-0-				-0-
*12	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12992	3	2	9	N	2	2	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 164,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-			N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-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: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59241	X	53919	-0-	-5322	-0-	53910	3	9 9	N	8		8	1	1
02	57960	X	55075	-0-	-2885	-0-	55055	3	20 9	N	18		18	1	1
03	64170	X	63139	-0-	-1031	-0-	63129	3	10 9	N	9		9	1	1
04	59070	X	59070	-0-	-0-	-0-	59066	3	4 9	N	4		4	1	1
05	60977	X	60153	-0-	-824	-0-	60144	3	9 9	N	8		8	1	1
06	61110	X	57915	-0-	-3195	-0-	57911	3	4 9	N	4		4	1	1
07	63147	X	59847	-0-	-3300	-0-	59844	3	3 9	N	3		4	1	-0-
08	63147	X	59407	-0-	-3740	-0-	59403	3	4 9	N	4		4	1	-0-
09	59070	X	54862	-0-	-4208	-0-	54858	3	4 9	N	4		4	1	-0-
10	60140	X	58605	-0-	-1535	-0-	58592	3	13 9	N	12		12	1	-0-
11	57930	X	56067	-0-	-1863	-0-	56063	3	4 9	N	4		4	1	-0-
12	59861	X	57586	-0-	-2275	-0-	57576	3	10 9	N	9		9	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 695,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26598	X	26005	-0-	-593	-0-	26001	3	4 9	N	4		4	1	1
02	24063	X	24063	-0-	-0-	-0-	24054	3	9 9	N	8		8	1	1
03	26555	X	26555	-0-	-0-	-0-	26551	3	4 9	N	4		4	1	1
04	25513	X	25513	-0-	-0-	-0-	25511	3	2 9	N	2		2	1	1
05	26751	X	26751	-0-	-0-	-0-	26747	3	4 9	N	4		4	1	1
06	25693	X	25693	-0-	-0-	-0-	25691	3	2 9	N	2		2	1	1
07	26509	X	26509	-0-	-0-	-0-	26508	3	1 9	N	1		2	1	-0-
08	26483	X	26483	-0-	-0-	-0-	26481	3	2 9	N	2		2	1	-0-
09	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	25347	3	2 9	N	2		2	1	-0-
10	26314	X	26314	-0-	-0-	-0-	26307	3	7 9	N	6		6	1	-0-
11	24907	X	24907	-0-	-0-	-0-	24905	3	2 9	N	2		2	1	-0-
*12	25218	X	25218	-0-	-0-	-0-	25214	3	4 9	N	4		4	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 309,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3104	-0-	-864	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3600	-0-	-390	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3005	-0-	-1118	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3807	-0-	-183	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3653	-0-	-408	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3231	-0-	-579	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3642	-0-	-168	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3111	-0-	-671	-0-	3111	3			N	-0-					-0-

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

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

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

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

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

01	1085	X	322	-0-	-763	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-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: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		278	-0-	278	1223	31	1	247	2	Y	-0-					2
02	2008	N	785	-0-	-1223	-0-	78	1	707	2	Y	-0-					2
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	139	1	708	2	Y	-0-					2
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	198	1	881	2	Y	-0-					2
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	205	1	869	2	Y	-0-					2
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	184	1	802	2	Y	-0-					2
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					2
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					2
09	3000	N	3222	-0-	222	222	359	1	2862	2	Y	1					3
							1	9									
10	2506	N	2284	-0-	-222	-0-	277	1	2007	2	Y	-0-					3
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	191	1	1847	2	Y	-0-					3
*12	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	268	1	1679	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	288	1	2307	2	Y	-0-					38
02	2268	X	1100	-0-	-1168	-0-	109	1	991	2	Y	-0-					38
03	2511	X	2010	-0-	-501	-0-	331	1	1679	2	Y	-0-					38
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	479	1	2128	2	Y	-0-					38
05	2511	X	2477	-0-	-34	-0-	473	1	2004	2	Y	-0-					38
06	2430	X	2129	-0-	-301	-0-	396	1	1733	2	Y	-0-					38
07	2511	N	2050	-0-	-461	-0-	405	1	1645	2	Y	-0-					38
08	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	460	1	1897	2	Y	-0-					38
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	242	1	1933	2	Y	-0-					38
10	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	206	1	1492	2	Y	-0-					38
11	2280	N	1510	-0-	-770	-0-	142	1	1368	2	Y	-0-					38
12	2263	N	1549	-0-	-714	-0-	213	1	1336	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 24,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	172	1	1382	2	Y	-0-					48
02	1512	N	1294	-0-	-218	-0-	129	1	1165	2	Y	-0-					48
03	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	200	1	1014	2	Y	-0-					48
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	329	1	1459	2	Y	-0-					48
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	362	1	1535	2	Y	-0-					48
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	346	1	1514	2	Y	4					52
							4	9									
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	419	1	1704	2	Y	-0-					52
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	421	1	1736	2	Y	-0-					52
09	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	203	1	1618	2	Y	-0-					52
10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					52
11	1890	N	1436	-0-	-454	-0-	135	1	1301	2	Y	-0-					52
12	1891	N	1316	-0-	-575	-0-	181	1	1135	3	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 18,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	887	-0-	-358	-0-	98	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	170	1	1543	2	Y	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	288	1	1466	2	Y	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	433	1	1923	2	Y	-0-					-0-
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	453	1	1919	2	Y	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	381	1	1665	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	406	1	1648	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	426	1	1753	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	223	1	1781	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1595	-0-	-451	-0-	193	1	1402	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	193	1	1866	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1620	-0-	-457	-0-	223	1	1397	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1613	-0-	-867	-0-	180	1	1431	2	N	2					32
							2	9									
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	240	1	2171	2	N	-0-					32
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	389	1	1972	2	N	3					35
							3	9									
04	3000	N	3027	-0-	27	27	556	1	2469	2	N	2					37
							2	9									
05	2964	N	2937	-0-	-27	-0-	560	1	2374	2	N	3					40
							3	9									
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	485	1	2123	2	N	3					43
							3	9									
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	496	1	2018	2	N	-0-					43
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	500	1	2057	2	N	4					47
							4	9									
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	287	1	2294	2	N	-0-					47
10	2480	X	1762	-0-	-718	-0-	213	1	1548	2	N	1					48
							1	9									
11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	252	1	2440	2	N	-0-					48
12	2480	X	1672	-0-	-808	-0-	229	1	1439	3	N	4					52
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	235	1	1885	2	Y	-0-			72
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	198	1	1797	2	Y	-0-			72
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	338	1	1717	2	Y	-0-			72
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	411	1	1822	2	Y	-0-			72
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	424	1	1797	2	Y	-0-			72
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	379	1	1659	2	Y	10			82
							11	9							
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	442	1	1794	2	Y	-0-			82
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	518	1	2135	2	Y	-0-			82
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	245	1	1954	2	Y	-0-			82
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	226	1	1640	2	Y	-0-			82
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	182	1	1763	2	Y	-0-			82
*12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	251	1	1574	3	Y	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 25,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	372	N	289	-0-	-83	-0-	32	1	257	2	N	-0-			50
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	32	1	288	2	N	-0-			50
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	49	1	247	2	N	-0-			50
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	47	1	210	2	N	-0-			50
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	57	1	241	2	N	-0-			50
06	3000	N	3632	-0-	632	632	676	1	2956	2	N	-0-			50
07	3024	N	2392	-0-	-632	-0-	472	1	1920	2	N	-0-			50
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	533	1	2197	2	N	-0-			50
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	341	1	2717	2	N	-0-			50
10	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	1561	1	11324	2	N	-0-			50
11	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	207	1	1999	2	N	-0-			50
*12	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	1540	1	9660	3	N	28			78
							31	9							

TOTAL GAS PROD: 39,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	3100	N	1751	-0-	-1349	1737	195	1	1556	2	Y	-0-			46
02	2800	N	1379	-0-	-1421	316	137	1	1240	2	Y	2			48
							2	9							
03	1564	N	1248	-0-	-316	-0-	205	1	1043	2	Y	-0-			48
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	533	1	2365	2	Y	-0-			48
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	399	1	1691	2	Y	-0-			48
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	384	1	1681	2	Y	3			51
							3	9							
07	3100	N	3500	-0-	400	400	691	1	2809	2	Y	-0-			51
08	3100	N	3203	-0-	103	503	626	1	2577	2	Y	-0-			51
09	3000	N	3209	-0-	209	712	357	1	2849	2	Y	3			54
							3	9							
10	2918	X	2206	-0-	-712	-0-	267	1	1939	2	Y	-0-			54
11	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	174	1	1678	2	Y	-0-			54
12	1860	X	1773	-0-	-87	-0-	243	1	1524	3	Y	5			59
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 27,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	128	1	1029	2	N	-0-					12
02	1036	N	967	-0-	-69	-0-	96	1	868	2	N	3					15
							3	9									
03	1147	N	795	-0-	-352	-0-	131	1	664	2	N	-0-					15
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	189	1	840	2	N	-0-					15
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	208	1	879	2	N	-0-					15
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	173	1	760	2	N	-0-					15
07	1054	N	350	-0-	-704	-0-	69	1	281	2	N	-0-					15
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	235	1	967	2	N	-0-					15
09	930	N	794	-0-	-136	-0-	88	1	706	2	N	-0-					15
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	59	1	426	2	N	5					20
							6	9									
11	1110	N	683	-0-	-427	-0-	63	1	611	2	N	8					28
							9	9									
12	806	N	556	-0-	-250	-0-	76	1	478	3	N	2					30
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1277	-0-	-335	-0-	142	1	1135	2	N	-0-					18
02	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	191	1	1727	2	N	-0-					18
03	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	243	1	1236	2	N	-0-					18
04	1230	X	373	-0-	-857	-0-	69	1	304	2	N	-0-					18
05	2139	X	373	-0-	-1766	-0-	71	1	302	2	N	-0-					18
06	2070	X	398	-0-	-1672	-0-	74	1	324	2	N	-0-					18
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					18
08	1488	X	458	-0-	-1030	-0-	89	1	369	2	N	-0-					18
09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	2	N	-0-					18
10	403	X	390	-0-	-13	-0-	47	1	343	2	N	-0-					18
11	459	X	459	-0-	-0-	-0-	43	1	416	2	N	-0-					18
12	465	X	402	-0-	-63	-0-	55	1	347	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 7,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	240	1	1925	2	N	2			32
							2	9							
02	1960	N	1824	-0-	-136	-0-	181	1	1643	2	N	-0-			32
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	326	1	1656	2	N	3			35
							3	9							
04	2100	N	1842	-0-	-258	-0-	338	1	1502	2	N	2			37
							2	9							
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	540	1	2287	2	N	3			40
							3	9							
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	443	1	1938	2	N	3			43
							3	9							
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	530	1	2153	2	N	-0-			43
08	2821	N	2544	-0-	-277	-0-	497	1	2047	2	N	-0-			43
09	2370	N	2179	-0-	-191	-0-	243	1	1936	2	N	-0-			43
10	2697	N	1619	-0-	-1078	-0-	196	1	1423	2	N	-0-			43
11	2460	N	2180	-0-	-280	-0-	204	1	1974	2	N	2			45
							2	9							
12	2263	N	1663	-0-	-600	-0-	228	1	1432	3	N	3			48
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 25,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	806	N	738	-0-	-68	-0-	82	1	656	2	N	-0-			17
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	68	1	612	2	N	-0-			17
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	132	1	670	2	N	-0-			17
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	189	1	840	2	N	-0-			17
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	207	1	875	2	N	-0-			17
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	179	1	785	2	N	-0-			17
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	206	1	837	2	N	-0-			17
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	206	1	847	2	N	-0-			17
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	92	1	739	2	N	-0-			17
10	837	N	589	-0-	-248	-0-	71	1	518	2	N	-0-			17
11	810	N	723	-0-	-87	-0-	68	1	655	2	N	-0-			17
12	837	N	342	-0-	-495	-0-	47	1	295	3	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 9,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	700	-0-	-106	-0-	78	1	622	2	Y	-0-			25
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	58	1	522	2	Y	-0-			25
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	105	1	532	2	Y	-0-			25
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	152	1	674	2	Y	-0-			25
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	163	1	693	2	Y	-0-			25
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	141	1	619	2	Y	-0-			25
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	142	1	576	2	Y	-0-			25
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	142	1	587	2	Y	-0-			25
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	80	1	635	2	Y	-0-			25
10	620	N	558	-0-	-62	-0-	68	1	490	2	Y	-0-			25
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	67	1	643	2	Y	-0-			25
12	620	N	521	-0-	-99	-0-	72	1	449	3	Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 8,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	119	1	957	2	Y	-0-					9
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	550	2	Y	-0-					9
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	141	1	714	2	Y	-0-					9
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	224	1	993	2	Y	-0-					9
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	238	1	1007	2	Y	-0-					9
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	246	1	1077	2	Y	-0-					9
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	282	1	1146	2	Y	-0-					9
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	263	1	1083	2	Y	-0-					9
09	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	139	1	1108	2	Y	-0-					9
10	1364	N	865	-0-	-499	-0-	105	1	760	2	Y	-0-					9
11	1290	N	814	-0-	-476	-0-	76	1	738	2	Y	-0-					9
12	1302	N	830	-0-	-472	-0-	114	1	716	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 12,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	396	-0-	-534	-0-	46	1	350	2	N	-0-					54
02	644	N	509	-0-	-135	-0-	50	1	456	2	N	3					57
							3	9									
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	126	1	637	2	N	1					58
							1	9									
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	139	1	619	2	N	-0-					58
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	155	1	658	2	N	2					60
							2	9									
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	208	1	912	2	N	-0-					60
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	290	1	1180	2	N	-0-					60
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	243	1	1002	2	N	5					65
							6	9									
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	120	1	958	2	N	-0-					65
10	930	N	569	-0-	-361	-0-	69	1	500	2	N	-0-					65
11	900	N	604	-0-	-296	-0-	57	1	547	2	N	-0-					65
12	930	N	449	-0-	-481	-0-	62	1	387	3	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 9,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	217	N	120	-0-	-97	-0-	14	1	106	2	N	-0-					14
02	224	N	101	-0-	-123	-0-	10	1	91	2	N	-0-					14
03	217	N	103	-0-	-114	-0-	17	1	86	2	N	-0-					14
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99	2	N	-0-					14
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	27	1	113	2	N	-0-					14
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	48	1	212	2	N	14					28
							15	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	50	1	201	2	N	-0-					28
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	133	2	N	-0-					28
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	21	1	166	2	N	-0-					28
10	248	N	152	-0-	-96	-0-	18	1	134	2	N	-0-					28
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	8	1	78	2	N	-0-					28
12	186	N	63	-0-	-123	-0-	9	1	54	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	293	1	2346	2	N	-0-	85	1			18
02	2044	N	1224	-0-	-820	-0-	122	1	1102	2	N	-0-					18
03	2263	N	1381	-0-	-882	-0-	227	1	1152	2	N	2					20
							2	9									
04	2190	N	1862	-0-	-328	-0-	342	1	1520	2	N	-0-					20
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	371	1	1570	2	N	-0-					20
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	331	1	1447	2	N	-0-					20
07	1922	N	1764	-0-	-158	-0-	348	1	1416	2	N	-0-					20
08	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	347	1	1429	2	N	-0-					20
09	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	187	1	1496	2	N	-0-					20
10	1767	N	1166	-0-	-601	-0-	141	1	1025	2	N	-0-					20
11	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	151	1	1463	2	N	-0-					20
12	1736	N	1285	-0-	-451	-0-	177	1	1108	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 20,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	160	1	1282	2	N	-0-					53
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	266	1	2407	2	N	-0-					53
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	401	1	2033	2	N	13					66
							14	9									
04	3000	N	3041	-0-	41	41	559	1	2480	2	N	2					68
							2	9									
05	3057	N	3016	-0-	-41	-0-	575	1	2435	2	N	5					73
							6	9									
06	3000	N	3299	-0-	299	299	614	1	2685	2	N	-0-					73
07	3628	X	3329	-0-	-299	-0-	657	1	2672	2	N	-0-					73
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	707	1	2913	2	N	-0-					73
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	310	1	2475	2	N	10					83
							11	9									
10	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	270	1	1959	2	N	9					92
							10	9									
11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	258	1	2498	2	N	8					100
							9	9									
*12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	283	1	1777	3	N	2					102
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

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

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

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	2139	X	1917	-0-	-222	-0-	86	1	1831	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1750	-0-	-182	-0-	78	1	1672	2	N	-0-					-0-
03	1643	X	1586	-0-	-57	-0-	71	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	135	1	2869	2	N	-0-					-0-
05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	116	1	2460	2	N	-0-					-0-
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	132	1	2805	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	126	1	2664	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2086	-0-	-1014	-0-	94	1	1992	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2031	-0-	-969	-0-	91	1	1940	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	1900	-0-	-1138	-0-	86	1	1814	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	1884	-0-	-1056	-0-	85	1	1799	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

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

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	46	1	2056	2	Y	3					35
							3	9									
02	1960	X	1679	-0-	-281	-0-	40	1	1631	2	Y	7					42
							8	9									
03	2170	X	1736	-0-	-434	-0-	33	1	1701	2	Y	2					44
							2	9									
04	2100	X	2069	-0-	-31	-0-	46	1	2015	2	Y	7					51
							8	9									
05	2108	X	1824	-0-	-284	-0-	44	1	1777	2	Y	3					54
							3	9									
06	2040	X	1716	-0-	-324	-0-	42	1	1665	2	Y	8					62
							9	9									
07	2139	X	1521	-0-	-618	-0-	38	1	1477	2	Y	5					67
							6	9									
08	2139	X	1604	-0-	-535	-0-	33	1	1563	2	Y	7					74
							8	9									
09	2070	X	1252	-0-	-818	-0-	30	1	1220	2	Y	2					76
							2	9									
10	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	43	1	2016	2	Y	15					91
							17	9									
11	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	41	1	1964	2	Y	12					103
							13	9									
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 19,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					10
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					10
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	15					25
							17	9									
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					25
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					25
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					25
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					25
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					25
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					25
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					25
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					25
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					30
02	224	N	148	-0-	-76	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					30
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	131	2	Y	10					40
							11	9									
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					40
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					40
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					40
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	2					42
							2	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					42
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					42
10	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					42
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					42
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9

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

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

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

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

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

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	379	2	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	-0-	23	1	403	2	Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	Y	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	Y	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	Y	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	Y	-0-					-0-
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	828	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	443	-0-	-115	-0-	24	1	419	2	Y	-0-			13
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	Y	-0-			13
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	31			44
							34	9							
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	Y	-0-			44
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	2	Y	-0-			44
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	Y	-0-			44
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	823	2	Y	12			56
							13	9							
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	655	2	Y	-0-			56
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	2	Y	-0-			56
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	24	1	400	2	Y	-0-			56
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	-0-			56
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	42	1	756	2	Y	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 7,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	109	1	873	2	Y	6			110
							7	9							
02	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	104	1	945	2	Y	-0-			110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	203	1	1031	2	Y	-0-			110
04	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	136	1	605	2	Y	-0-			110
05	2658	N	2658	-0-	-0- B	-0-	507	1	2151	2	Y	-0-			110
06	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	355	1	1552	2	Y	9			119
							10	9							
07	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	466	1	1892	2	Y	-0-			119
08	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	454	1	1869	2	Y	-0-			119
09	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	248	1	1977	2	Y	6			125
							7	9							
10	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	197	1	1430	2	Y	-0-			125
11	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	180	1	1735	2	Y	-0-			125
*12	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	207	1	1298	3	Y	12			137
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 20,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	2	1	16	2	N	-0-					19
02	56	N	49	-0-	-7 B	-0-	5	1	44	2	N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	9	1	48	2	N	-0-					19
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	11	1	51	2	N	-0-					19
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	11	1	49	2	N	-0-					19
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	12	1	52	2	N	-0-					19
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	13	1	55	2	N	-0-					19
08	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	8	1	32	2	N	-0-					19
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	7	1	53	2	N	2					21
							2	9									
10	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	6	1	41	2	N	-0-					21
11	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	5	1	45	2	N	-0-					21
12	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	5	1	33	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

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

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21120	N	475	-0-	-20645 B	-0-	51	1	409	2	N	14	97	1			35
							15	9									
02	21120	N	4910	-0-	-16210 B	-0-	486	1	4406	2	N	16					51
							18	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	21120	N	2605	-0-	-18515 B	-0-	428	1	2173	2	N	4					55
							4	9									
04	21120	N	7584	-0-	-13536 B	-0-	1392	1	6178	2	N	13					68
							14	9									
05	21120	N	5059	-0-	-16061 B	-0-	965	1	4091	2	N	3					71
							3	9									
06	21120	N	4289	-0-	-16831 B	-0-	796	1	3486	2	N	6					77
							7	9									
07	5527		5239	-0-	-288 B	-15881	1034	1	4205	2	N	-0-					77
08	7254		4193	-0-	-3061 B	-18942	819	1	3374	2	N	-0-					77
09	7020	X	3602	-0-	-3418 B	-18942	401	1	3201	2	N	-0-					77
10	5239	X	2622	-0-	-2617 B	-18942	318	1	2304	2	N	-0-					77
11	5070	X	2526	-0-	-2544 B	-18942	235	1	2273	2	N	16					93
							18	9									
12	5239	X	2618	-0-	-2621 B	-18942	360	1	2256	3	N	2					95
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 45,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	170643				N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	170643				N	-0-					68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 170643																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	170643				N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	170643				N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	170643				N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	170643				N	-0-					68
07	0		-0-	-0-	-0-	B	170643				N	-0-					68
08	7750	N	-0-	-0-	-7750	B	162893				N	-0-					68
09	162893	X	-0-	-0-	-162893	B	-0-				N	-0-					68
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					68
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					68
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					68

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

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3577		3577	-0-	-0-	-0-	394	1	3161	2	N	20					170
							22	9									
02	2856		5	-0-	-2851	-0-	3	2	2	9	N	2	162	1			10
03	3162		4	-0-	-3158	-0-	4	2			N	-0-					10
04	3060		15	-0-	-3045	-0-	3	1	12	2	N	-0-					10
05	3162		-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					10
06	3060		13	-0-	-3047	-0-	2	1	11	2	N	-0-					10
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					10
10	13	#	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	N	-0-					10
11	19	R	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					10
*12	239	R	239	-0-	-0-	-0-	33	1	206	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

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

BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

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

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

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					8
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	57	1	520	2	Y	-0-					8
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					8
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					8
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	Y	-0-					8
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	2	Y	-0-					8
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	Y	-0-					8
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	7	1	27	2	Y	-0-					8
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					8
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					8
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					8
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	28	X	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	27	X	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	23	X	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12		14B2 EXT	20	-0-	20	20	3	1	17	3	Y	-0-					22

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

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

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

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

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

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

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

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

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

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2493	-0-	-607	1624	276	1	2217	2	Y	-0-			-0-
02	3631	X	2007	-0-	-1624	-0-	199	1	1808	2	Y	-0-			-0-
03	2201	X	2108	-0-	-93	-0-	347	1	1761	2	Y	-0-			-0-
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	441	1	1959	2	Y	-0-			-0-
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	560	1	2372	2	Y	-0-			-0-
06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	484	1	2118	2	Y	-0-			-0-
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	514	1	2091	2	Y	-0-			-0-
08	2945	X	2245	-0-	-700	-0-	439	1	1806	2	Y	-0-			-0-
09	2850	X	2062	-0-	-788	-0-	230	1	1832	2	Y	-0-			-0-
10	2945	X	1058	-0-	-1887	-0-	128	1	930	2	Y	-0-			-0-
11	2610	X	1208	-0-	-1402	-0-	113	1	1095	2	Y	-0-			-0-
12	2604	X	1124	-0-	-1480	-0-	155	1	969	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	-0-	-934	-0-	13	1	107	2	N	-0-			15
02	952	N	772	-0-	-180	-0-	77	1	695	2	N	-0-			15
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			15
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			15
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

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

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2693	-0-	-314	-0-	299	1	2394	2	N	-0-			13
02	2548	X	2526	-0-	-22	-0-	251	1	2275	2	N	-0-			13
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	462	1	2345	2	N	-0-			13
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	679	1	3013	2	N	-0-			13
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	679	1	2876	2	N	-0-			13
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	627	1	2743	2	N	-0-			13
07	3813	X	3251	-0-	-562	-0-	642	1	2609	2	N	-0-			13
08	3813	X	3781	-0-	-32	-0-	739	1	3042	2	N	-0-			13
09	3690	X	3519	-0-	-171	-0-	392	1	3127	2	N	-0-			13
10	3565	X	2889	-0-	-676	-0-	350	1	2539	2	N	-0-			13
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	369	1	3563	2	N	-0-			13
12	3782	X	3050	-0-	-732	-0-	419	1	2631	3	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 39,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	2480	X	302	-0-	-2178	-0-	34	1	268	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	X	11	-0-	-1880	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	11	X	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

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

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	435	-0-	-30	-0-	48	1	387	2	N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	N	-0-					-0-
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	54	1	273	2	N	-0-					-0-
04	420	N	281	-0-	-139	-0-	52	1	229	2	N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	56	1	238	2	N	-0-					-0-
06	330	N	224	-0-	-106	-0-	42	1	182	2	N	-0-					-0-
07	279	N	114	-0-	-165	-0-	23	1	91	2	N	-0-					-0-
08	279	N	94	-0-	-185	-0-	18	1	76	2	N	-0-					-0-
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	16	1	128	2	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	42	1	265	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	177	1	1422	2	N	-0-					51
02	1288	N	1284	-0-	-4	-0-	128	1	1156	2	N	-0-					51
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	263	1	1334	2	N	-0-					51
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	325	1	1444	2	N	-0-					51
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	291	1	1233	2	N	12					63
							13	9									
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	279	1	1222	2	N	-0-					63
07	1829	N	1574	-0-	-255	-0-	311	1	1263	2	N	-0-					63
08	1550	N	1129	-0-	-421	-0-	221	1	908	2	N	-0-					63
09	1500	N	992	-0-	-508	-0-	110	1	882	2	N	-0-					63
10	1581	N	999	-0-	-582	-0-	121	1	878	2	N	-0-					63
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	127	1	1230	2	N	-0-					63
12	1023	N	864	-0-	-159	-0-	119	1	745	3	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 16,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 12/10/2014 - P/A 12/10/2014

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

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

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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

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

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

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 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

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

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

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

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

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

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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

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

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

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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 #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

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

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

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

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

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

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

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

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

BRANTON (COTTON VALLEY) //CONT.// 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9015	3	1	9	N	1	1	1			1
02	8764	X	8376	-0-	-388	-0-	8374	3	2	9	N	2	2	1			1
03	9672	X	7348	-0-	-2324	-0-	7348	3			N	-0-					1
04	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	3			N	-0-					1
05	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	3			N	-0-					1
06	8970	X	7865	-0-	-1105	-0-	7865	3			N	-0-					1
07	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	3			N	-0-	1	1			-0-
08	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	3			N	-0-					-0-
09	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	3			N	-0-					-0-
10	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10298	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	9900	X	9737	-0-	-163	-0-	9737	3			N	-0-					-0-
12	10230	X	9965	-0-	-265	-0-	9964	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

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

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

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4403	-0-	-433	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3681	-0-	-687	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	3068	-0-	-1520	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3574	-0-	-828	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3486	-0-	-774	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
08	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	3			N	-0-					-0-
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	3868	-0-	-1340	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4404	-0-	-636	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4296	-0-	-912	-0-	4296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	3			N	-0-					-0-
02	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	6094	-0-	-230	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	4955	-0-	-1165	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	3			N	-0-					-0-
08	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	3			N	-0-					-0-
09	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	3809	-0-	-2515	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5999	-0-	-121	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	4606	-0-	-1718	-0-	4606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,696 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	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	3			N	-0-					-0-
02	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	3			N	-0-					-0-
03	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	3			N	-0-					-0-
04	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	3			N	-0-					-0-
05	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14833	3			N	-0-					-0-
06	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	3			N	-0-					-0-
07	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	3			N	-0-					-0-
08	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	3			N	-0-					-0-
09	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	3			N	-0-					-0-
10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	3			N	-0-					-0-
11	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	3			N	-0-					-0-
*12	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	16145	3			N	-0-					-0-
02	12264	X	11643	-0-	-621	-0-	11643	3			N	-0-					-0-
03	13392	X	10482	-0-	-2910	-0-	10482	3			N	-0-					-0-
04	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13979	3			N	-0-					-0-
05	13578	X	7871	-0-	-5707	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	10894	-0-	-2246	-0-	10894	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-					-0-
08	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	17280	3			N	-0-					-0-
09	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-					-0-
10	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	3			N	-0-					-0-
11	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	14627	3			N	-0-					-0-
*12	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	15557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	26220	3			N	-0-					-0-
02	24164	X	23276	-0-	-888	-0-	23276	3			N	-0-					-0-
03	26350	X	21705	-0-	-4645	-0-	21705	3			N	-0-					-0-
04	27537	X	27537	-0-	-0-	-0-	27537	3			N	-0-					-0-
05	26226	X	23887	-0-	-2339	-0-	23887	3			N	-0-					-0-
06	25380	X	20162	-0-	-5218	-0-	20162	3			N	-0-					-0-
07	28458	X	24268	-0-	-4190	-0-	24268	3			N	-0-					-0-
08	28458	X	23460	-0-	-4998	-0-	23460	3			N	-0-					-0-
09	27540	X	21190	-0-	-6350	-0-	21190	3			N	-0-					-0-
10	24273	X	21908	-0-	-2365	-0-	21908	3			N	-0-					-0-
11	23490	X	20781	-0-	-2709	-0-	20781	3			N	-0-					-0-
12	24273	X	21203	-0-	-3070	-0-	21203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
02	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7142	-0-	-577	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
04	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
06	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
08	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
09	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,703 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	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
02	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
03	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
04	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
05	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
06	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
07	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
08	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
09	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
10	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY 891175
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

01	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4764	-0-	-1004	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
03	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7286	-0-	-1394	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	4903	-0-	-3497	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	5448	-0-	-4255	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	3320	-0-	-6383	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	4865	-0-	-4525	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	4317	-0-	-2968	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

01	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
02	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5732	-0-	-1168	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	3870	-0-	-3260	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4826	-0-	-2074	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	3341	-0-	-2797	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
*11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	168	-0-	-4482	-0-	166	3	2	9	N	2					191
02	4200	X	141	-0-	-4059	-0-	115	3	26	9	N	24	174	1			41
03	372	X	136	-0-	-236	-0-	136	3			N	-0-					41
04	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6905	3	9	9	N	8					49
05	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7455	3	284	9	N	258	183	1			124
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4137	3	56	9	N	51					175
07	4650	X	763	-0-	-3887	-0-	734	3	29	9	N	26					201
08	4650	X	2974	-0-	-1676	-0-	2951	3	23	9	N	21					222
09	4500	X	4468	-0-	-32	-0-	4266	3	202	9	N	184	179	1			227
10	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7505	3	204	9	N	185	182	1			230
11	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7203	3	183	9	N	166	173	1			223
*12	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4621	3	103	9	N	94	181	1			136

TOTAL GAS PROD: 47,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,019

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					12
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			51

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

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282970 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 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
05	0		5205	-0-	5205	5205	5205	2			N	-0-					-0-
*06	41436	X	36231	-0-	-5205	-0-	36231	2			N	-0-					-0-
*07	42660	X	42660	-0-	-0-	-0-	42357	2	303	9	N	275					275
*08	45602	X	45602	-0-	-0-	-0-	44856	2	746	9	N	678	710	1			243
*09	44381	X	44381	-0-	-0-	-0-	43616	2	765	9	N	695	522	1			416
*10	44763	X	44763	-0-	-0-	-0-	44019	2	744	9	N	676	719	1			373
*11	43499	X	43499	-0-	-0-	-0-	42747	2	752	9	N	684	901	1			156
*12	43001	X	43001	-0-	-0-	-0-	42257	2	744	9	N	676	729	1			103

TOTAL GAS PROD: 305,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,684

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

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

BREMOND (TRAVIS PEAK) 11776 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
SOHO OPERATING, LLC 800480
FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138

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

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

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LATHROP, A. D. 488235
MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

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

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

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (B) //CONT.// 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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

01	8556 #	8373	-0-	-183	-0-	8290	2	83	9	N	75					104
02	8315	6156	-0-	-2159	-0-	6131	2	25	9	N	23					127
03	8793	8793	-0-	-0-	-0-	8764	2	29	9	N	26					153
04	8173 R	8173	-0-	-0-	-0-	8170	2	3	9	N	3					156
05	8370 #	7470	-0-	-900	-0-	7409	2	61	9	N	55					211
06	8220	7332	-0-	-888	-0-	7332	2			N	-0-					211
07	8494	7968	-0-	-526	-0-	7967	2	1	9	N	1	177	1			35
08	8494	7665	-0-	-829	-0-	7665	2			N	-0-					35
09	8160 #	7798	-0-	-362	-0-	7787	2	11	9	N	10					45
10	7967 #	7603	-0-	-364	-0-	7595	2	8	9	N	7					52
11	7828 R	7828	-0-	-0-	-0-	7694	2	134	9	N	122					174
12	8060 #	7955	-0-	-105	-0-	7945	2	10	9	N	9					183

TOTAL GAS PROD: 93,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

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

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

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

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

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

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
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-

BURLESON HILL (BOSSIER) //CONT.// 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	1953	X	357	-0-	-1596	-0-	357	3		N	-0-			-0-
02	1764	X	1150	-0-	-614	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3		N	-0-			-0-
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3		N	-0-			-0-
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3		N	-0-			-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3		N	-0-			-0-
07	2790	X	2032	-0-	-758	-0-	2032	3		N	-0-			-0-
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3		N	-0-			-0-
09	3480	X	1407	-0-	-2073	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
10	3596	X	2961	-0-	-635	-0-	2961	3		N	-0-			-0-
11	3480	X	2038	-0-	-1442	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
*12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3		N	-0-			-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

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

BURLESON HILL (PETTIT) //CONT.// 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
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	155	N	46	-0-	-109	-0-	45	2	1	9	Y	1					8
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	2	Y	-0-					8
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	2	Y	-0-					8
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					8
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	2	Y	-0-					8
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					8
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	Y	-0-					8
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	6	1	384	2	Y	5					13
							6	9									
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	5	1	415	2	Y	6					19
							7	9									
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	7	1	387	2	Y	2					21
							2	9									
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	9	1	611	2	Y	5					26
							6	9									
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 3,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	310	N	266	-0-	-44	-0-	2	1	260	2	Y	4					20
							4	9									
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	4	1	332	2	Y	-0-					20
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	569	2	Y	-0-					20
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	10	1	505	2	Y	-0-					20
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	6	1	411	2	Y	-0-					20
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	2			Y	-0-					20
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	6	1	448	2	Y	-0-					20
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	5	1	368	2	Y	5					25
							6	9									
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	4	1	411	2	Y	6					31
							7	9									
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	8	1	457	2	Y	3					34
							3	9									
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	6	1	359	2	Y	3					37
							3	9									
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 4,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	2604	X	1773	-0-	-831	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2525	-0-	-79	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1901	-0-	-703	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2074	-0-	-446	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2031	-0-	-573	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			Y	-0-					-0-
02	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			Y	-0-					-0-
03	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			Y	-0-					-0-
04	6120	X	5684	-0-	-436	-0-	5684	2			Y	-0-					-0-
05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			Y	-0-					-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
07	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			Y	-0-					-0-
08	6913	X	3625	-0-	-3288	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
09	6420	X	175	-0-	-6245	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
10	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			Y	-0-					-0-
11	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			Y	-0-					-0-
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			Y	-0-					-0-
02	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			Y	-0-					-0-
03	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			Y	-0-					-0-
04	8700	X	7844	-0-	-856	-0-	7844	2			Y	-0-					-0-
05	8990	X	8888	-0-	-102	-0-	8888	2			Y	-0-					-0-
06	8700	X	8675	-0-	-25	-0-	8675	2			Y	-0-					-0-
07	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			Y	-0-					-0-
08	8990	X	3371	-0-	-5619	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
09	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					Y	-0-					-0-
10	8990	X	4162	-0-	-4828	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
11	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	13655	2			Y	-0-					-0-
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

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

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

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1550	N	2366	-0-	816 B	-37256	2366	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2354	-0-	-82 B	-37256	2354	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2308	-0-	45 B	-37211	2308	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2816	-0-	536 B	-36675	2816	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2572	-0-	-32 B	-36675	2572	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1551	-0-	-669 B	-36675	1551	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	426	-0-	-2302 B	-36675	426	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	511	-0-	-2062 B	-36675	511	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1046	-0-	-514 B	-36675	1046	2			N	-0-					-0-
10	434	N	846	-0-	412 B	-36263	846	2			N	-0-					-0-
11	480	N	555	-0-	75 B	-36188	555	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	449	-0-	-636 B	-36188	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1736	N	1782	-0-	46 B	-20625	1782	2		N	-0-			-0-
02	1568	N	1653	-0-	85 B	-20540	1653	2		N	-0-			-0-
03	1767	N	1722	-0-	-45 B	-20540	1722	2		N	-0-			-0-
04	1710	N	1518	-0-	-192 B	-20540	1518	2		N	-0-			-0-
05	1767	N	1486	-0-	-281 B	-20540	1486	2		N	-0-			-0-
06	1680	N	1623	-0-	-57 B	-20540	1623	2		N	-0-			-0-
07	1581	N	1628	-0-	47 B	-20493	1628	2		N	-0-			-0-
08	1488	N	1479	-0-	-9 B	-20493	1479	2		N	-0-			-0-
09	1620	N	1300	-0-	-320 B	-20493	1300	2		N	-0-			-0-
10	1643	N	1324	-0-	-319 B	-20493	1324	2		N	-0-			-0-
11	1440	N	1167	-0-	-273 B	-20493	1167	2		N	-0-			-0-
12	1333	N	704	-0-	-629 B	-20493	704	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2666	X	2759	-0-	93 B	-3662	2759	2		N	-0-			-0-
02	2492	X	2053	-0-	-439 B	-3662	2053	2		N	-0-			-0-
03	2759	X	3209	-0-	450 B	-3212	3209	2		N	-0-			-0-
04	2670	X	2483	-0-	-187 B	-3212	2483	2		N	-0-			-0-
05	2759	X	2477	-0-	-282 B	-3212	2477	2		N	-0-			-0-
06	2670	X	2475	-0-	-195 B	-3212	2475	2		N	-0-			-0-
07	2759	X	1926	-0-	-833 B	-3212	1926	2		N	-0-			-0-
08	2759	X	1074	-0-	-1685 B	-3212	1074	2		N	-0-			-0-
09	2490	X	3317	-0-	827 B	-2385	3317	2		N	-0-			-0-
10	2573	X	2735	-0-	162 B	-2223	2735	2		N	-0-			-0-
11	2490	X	1681	-0-	-809 B	-2223	1681	2		N	-0-			-0-
12	2759	X	3006	-0-	247 B	-1976	3006	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,195 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	372	N	292	-0-	-80 B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
02	392	N	225	-0-	-167 B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
03	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
04	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
06	420	N	335	-0-	-85 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
07	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
08	372	N	229	-0-	-143 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
09	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
10	372	N	202	-0-	-170 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
*12	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	248	N	651	-0-	403 B	-321289	651	2		N	-0-			-0-
02	280	N	451	-0-	171 B	-321118	451	2		N	-0-			-0-
03	341	N	524	-0-	183 B	-320935	524	2		N	-0-			-0-
04	330	N	523	-0-	193 B	-320742	523	2		N	-0-			-0-
05	341	N	417	-0-	76 B	-320666	417	2		N	-0-			-0-
06	330	N	489	-0-	159 B	-320507	489	2		N	-0-			-0-
07	341	N	705	-0-	364 B	-320143	705	2		N	-0-			-0-
08	341	N	1581	-0-	1240 B	-318903	1581	2		N	-0-			-0-
09	330	N	1484	-0-	1154 B	-317749	1484	2		N	-0-			-0-
10	341	N	1556	-0-	1215 B	-316534	1556	2		N	-0-			-0-
11	330	N	1276	-0-	946 B	-315588	1276	2		N	-0-			-0-
12	341	N	774	-0-	433 B	-315155	774	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2210	-0-	-146 B	-7986	2210	2		N	-0-			-0-
02	2016	N	1992	-0-	-24 B	-7986	1992	2		N	-0-			-0-
03	2170	N	2132	-0-	-38 B	-7986	2132	2		N	-0-			-0-
04	2130	N	2044	-0-	-86 B	-7986	2044	2		N	-0-			-0-
05	2201	N	2004	-0-	-197 B	-7986	2004	2		N	-0-			-0-
06	2070	N	2135	-0-	65 B	-7921	2135	2		N	-0-			-0-
07	2108	N	2194	-0-	86 B	-7835	2194	2		N	-0-			-0-
08	2015	N	2104	-0-	89 B	-7746	2104	2		N	-0-			-0-
09	2130	N	2011	-0-	-119 B	-7746	2011	2		N	-0-			-0-
10	2201	N	2031	-0-	-170 B	-7746	2031	2		N	-0-			-0-
11	2040	N	1932	-0-	-108 B	-7746	1932	2		N	-0-			-0-
12	2077	N	2015	-0-	-62 B	-7746	2015	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1258	-0-	-75 B	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
02	1148	N	1066	-0-	-82 B	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
04	1230	N	1128	-0-	-102 B	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
05	1178	N	1003	-0-	-175 B	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
06	1230	N	1148	-0-	-82 B	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
07	1178	N	1136	-0-	-42 B	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
10	1147	N	1064	-0-	-83 B	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
12	1178	N	1095	-0-	-83 B	-0-	1095	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	3134	-0-	2762 B	-23965	3134	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2698	-0-	-410 B	-23965	2698	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2621	-0-	-820 B	-23965	2621	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2139	-0-	-1191 B	-23965	2139	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2496	-0-	-635 B	-23965	2496	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2226	-0-	-804 B	-23965	2226	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1850	-0-	-1126 B	-23965	1850	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2613	-0-	-22 B	-23965	2613	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2574	-0-	144 B	-23821	2574	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2595	-0-	84 B	-23737	2595	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1648	-0-	-872 B	-23737	1648	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1512	-0-	-1154 B	-23737	1512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	784	N	501	-0-	-283 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	620	N	619	-0-	-1 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	690	N	490	-0-	-200 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	868	N	492	-0-	-376 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,511 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	1798	X	1681	-0-	-117 B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1779	-0-	-19 B	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1715	-0-	-25 B	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1719	-0-	-17 B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1634	-0-	-133 B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1609	-0-	-101 B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1466	-0-	-239 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1562	-0-	-28 B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1397	-0-	-277 B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
04	1380	N	1007	-0-	-373 B	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
05	1488	N	1120	-0-	-368 B	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
06	1410	N	1083	-0-	-327 B	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
08	1116	N	1065	-0-	-51 B	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
12	1488	N	1197	-0-	-291 B	-0-	1197	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	551	-0-	-782 B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
02	672	N	460	-0-	-212 B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
03	744	N	108	-0-	-636 B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	540	N	470	-0-	-70 B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
05	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
07	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
08	682	N	497	-0-	-185 B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
09	390	N	184	-0-	-206 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
10	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
*12	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
02	1288	N	750	-0-	-538 B	-0-	750	2		N	-0-			-0-
03	1240	N	675	-0-	-565 B	-0-	675	2		N	-0-			-0-
04	1020	N	890	-0-	-130 B	-0-	890	2		N	-0-			-0-
05	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2		N	-0-			-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
07	930	N	860	-0-	-70 B	-0-	860	2		N	-0-			-0-
08	930	N	716	-0-	-214 B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
11	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2		N	-0-			-0-
12	1271	N	236	-0-	-1035 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*12	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

01	3825	X	3825	-0-	-0-	B	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
02	3980	X	3980	-0-	-0-	B	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
03	4462	X	4462	-0-	-0-	B	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3132	-0-	-678	B	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2244	-0-	-1693	B	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2702	-0-	-1108	B	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	1446	-0-	-2491	B	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	2449	-0-	-1488	B	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2368	-0-	-752	B	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2420	-0-	-370	B	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1035	-0-	-1665	B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1215	-0-	-1234	B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013

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

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

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

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

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) 15976 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
CARTER-BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11368 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42563	X	39769	-0-	-2794	-0-	540 88	1 9	39141	3	N	80	8	8			140
02	38444	X	35059	-0-	-3385	-0-	504 77	1 9	34478	3	N	70	166	1			44
03	41540	X	26764	-0-	-14776	-0-	396 57	1 9	26311	3	N	52					96
04	38520	X	35842	-0-	-2678	-0-	522 89	1 9	35231	3	N	81					177
05	39804	X	37589	-0-	-2215	-0-	504 29	1 9	37056	3	N	26					203
06	38490	X	34495	-0-	-3995	-0-	522 26	1 9	33947	3	N	24	164	1			63
07	38812	X	37384	-0-	-1428	-0-	558 46	1 9	36780	3	N	42					105
08	37603	X	35461	-0-	-2142	-0-	540 54	1 9	34867	3	N	49					154
09	36390	X	33013	-0-	-3377	-0-	540 61	1 9	32412	3	N	55	172	1			37
10	37603	X	32752	-0-	-4851	-0-	540 50	1 9	32162	3	N	45					82
11	36180	X	31412	-0-	-4768	-0-	540 48	1 9	30824	3	N	44					126
12	37386	X	33176	-0-	-4210	-0-	558 56	1 9	32562	3	N	51					177

TOTAL GAS PROD: 412,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	108	1	1067	2	N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	110	1	1105	2	N	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	127	1	1350	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	521	-0-	-619	-0-	41	1	480	2	N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	127	1	1637	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	140	-0-	-1300	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	80	1	1168	2	N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	54	1	762	2	N	-0-					-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	133	1	1715	2	N	-0-					-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	130	1	1590	2	N	-0-					-0-
*11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	173	1	2134	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	425	-0-	-40	-0-	39	1	386	2	N	-0-					5
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	35	1	349	2	N	-0-					5
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	37	1	392	2	N	-0-					5
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	33	1	386	2	N	-0-					5
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	31	1	394	2	N	-0-					5
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	26	1	390	2	N	1					6
							1	9									
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	27	1	400	2	N	-0-					6
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	N	-0-					6
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-					6
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	32	1	396	2	N	-0-					6
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-					6
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. 010450
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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					86
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					86
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					86
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					86
05	589	N	147	-0-	-442	-0-	147	2			Y	-0-					86
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					86
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					86
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					86
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					86
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					86
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					86
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1437	2	34	9	Y	31					116
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1407	2	35	9	Y	32	55	1			93
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					93
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					93
05	1550	N	423	-0-	-1127	-0-	423	2			Y	-0-					93
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					93
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					93
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					93
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	3	2	9	Y	2					95
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	3	2	9	Y	2					97
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	Y	1					98
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	71	1	1571	2	N	49					202
							54	9									
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	58	1	1278	2	N	31					233
							34	9									
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	56	1	1243	2	N	46	184	1			95
							51	9									
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	2	N	50					145
							55	9									
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	77	1	1702	2	N	68					213
							75	9									
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	72	1	1593	2	N	40					253
							44	9									
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	69	1	1536	2	N	25					278
							28	9									
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	64	1	1419	2	N	27					305
							30	9									
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1389	2	N	23					328
							25	9									
10	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	57	1	1266	2	N	19	190	1			157
							21	9									
11	1320	N	1155	-0-	-165	-0-	50	1	1105	2	N	-0-					157
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	67	1	1481	2	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 18,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	105	1	2341	2	N	-0-					122
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	73	1	1616	2	N	215					337
							237	9									
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	97	1	2153	2	N	21	336	1			22
							23	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	96	1	2123	2	N	-0-					22
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	101	1	2254	2	N	-0-					22
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	106	1	2357	2	N	-0-					22
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	102	1	2259	2	N	140					162
							154	9									
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	93	1	2066	2	N	42	186	1			18
							46	9									
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	90	1	2004	2	N	-0-					18
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	104	1	2318	2	N	-0-					18
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	104	1	2319	2	N	-0-					18
*12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	106	1	2349	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 27,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

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

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

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	73	1	1622	2	N	9					47
							10	9									
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	57	1	1276	2	N	3					50
							3	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	74	1	1653	2	N	45					95
							50	9									
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	74	1	1633	2	N	30					125
							33	9									
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	84	1	1859	2	N	-0-					125
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	92	1	2035	2	N	18					143
							20	9									
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	76	1	1697	2	N	54					197
							59	9									
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	69	1	1539	2	N	40					237
							44	9									
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	73	1	1627	2	N	40	177	1			100
							44	9									
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	85	1	1888	2	N	-0-					100
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	95	1	2101	2	N	50					150
							55	9									
*12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	78	1	1723	2	N	59	182	1			27
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 21,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1074	-0-	-197		-0-	45	1	1008	2	N	19					42
								21	9									
02	948	N	948	-0-	-0-		-0-	39	1	858	2	N	46					88
								51	9									
03	1027	N	1027	-0-	-0-		-0-	42	1	928	2	N	52					140
								57	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-		-0-	44	1	983	2	N	47					187
								52	9									
05	923	N	923	-0-	-0-		-0-	40	1	882	2	N	1					188
								1	9									
06	1026	N	1026	-0-	-0-		-0-	44	1	982	2	N	-0-					188
07	947	N	947	-0-	-0-		-0-	40	1	883	2	N	22					210
								24	9									
08	922	N	922	-0-	-0-		-0-	38	1	840	2	N	40					250
								44	9									
09	889	N	889	-0-	-0-		-0-	37	1	823	2	N	26	183	1			93
								29	9									
10	926	N	926	-0-	-0-		-0-	40	1	886	2	N	-0-					93
11	907	N	907	-0-	-0-		-0-	39	1	862	2	N	5					98
								6	9									
*12	957	N	957	-0-	-0-		-0-	39	1	861	2	N	52					150
								57	9									

TOTAL GAS PROD: 11,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-		-0-	6	1	139	2	N	20					105
								22	9									
02	137	N	137	-0-	-0-		-0-	5	1	115	2	N	15					120
								17	9									
03	119	N	119	-0-	-0-		-0-	5	1	106	2	N	7					127
								8	9									
04	131	N	131	-0-	-0-		-0-	5	1	115	2	N	10					137
								11	9									
05	184	N	184	-0-	-0-		-0-	7	1	160	2	N	15					152
								17	9									
06	137	N	137	-0-	-0-		-0-	5	1	115	2	N	15					167
								17	9									
07	271	N	271	-0-	-0-		-0-	8	1	168	2	N	86	176	1			77
								95	9									
08	203	N	203	-0-	-0-		-0-	7	1	154	2	N	38					115
								42	9									
09	175	N	175	-0-	-0-		-0-	6	1	144	2	N	23					138
								25	9									
10	155	N	155	-0-	-0-		-0-	7	1	148	2	N	-0-					138
11	121	N	121	-0-	-0-		-0-	5	1	116	2	N	-0-					138
*12	132	N	132	-0-	-0-		-0-	6	1	126	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	191 1		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	50 1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

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

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

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	2	N	23				273
							25	9								
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	39	1	868	2	N	19				292
							21	9								
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	878	2	N	13	179	1		126
							14	9								
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	49	1	1084	2	N	29				155
							32	9								
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	52	1	1147	2	N	28				183
							31	9								
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	47	1	1049	2	N	25				208
							28	9								
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	41	1	920	2	N	24				232
							26	9								
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	37	1	826	2	N	10				242
							11	9								
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	41	1	908	2	N	28	179	1		91
							31	9								
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	886	2	N	-0-				91
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	40	1	881	2	N	-0-				91
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	905	2	N	-0-				91

TOTAL GAS PROD: 12,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	5	1	429	2	N	-0-					119
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	2	N	-0-					119
03	403	N	213	-0-	-190	-0-	16	1	197	2	N	-0-					119
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	N	-0-					119
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	20	1	296	2	N	-0-					119
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	N	-0-					119
07	465	N	328	-0-	-137	-0-	18	1	310	2	N	-0-					119
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-					119
09	300	N	48	-0-	-252	-0-	1	1	47	2	N	-0-					119
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	2	N	-0-					119
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	N	-0-					119
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	15	1	470	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 4,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	115	1	2559	2	N	57	185	1			147
							63	9									
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	93	1	2071	2	N	-0-					147
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	107	1	2373	2	N	69	182	1			34
							76	9									
04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	102	1	2263	2	N	29					63
							32	9									
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	129	1	2872	2	N	-0-					63
06	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	125	1	2784	2	N	42					105
							46	9									
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	112	1	2494	2	N	65					170
							72	9									
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	105	1	2333	2	N	72					242
							79	9									
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	115	1	2548	2	N	85	178	1			149
							94	9									
10	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	125	1	2784	2	N	86	182	1			53
							95	9									
11	3000	N	3074	-0-	74	74	128	1	2837	2	N	99					152
							109	9									
*12	2873	N	2799	-0-	-74	-0-	117	1	2593	2	N	81	193	1			40
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 32,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. 010450
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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1					16
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	52	2	1	9	N	1					17
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					18
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					19
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	2	1	9	N	1					20
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					21
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1					22
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1					23
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	N	1					24
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	N	1					25
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	3	1	9	N	1					26
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-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, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ALARON ENERGY, INC. 010450
ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-

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

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	N	1					56
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					57
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1					58
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1					59
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1					60
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	N	1					61
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1					62
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1					63
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	3	1	9	N	1					64
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	N	1					65
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	N	1					66
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1					123
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					124
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1					125
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					126
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					127
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1					128
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1					129
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1					130
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	92	3	1	9	N	1					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	3	1	9	N	1					133
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	66	-0-	66	269	66	3				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	269						N	NO RPT					-0-

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

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-

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	682	X	564	-0-	-118	-0-	19	1	545	2	N	-0-					-0-
02	616	X	484	-0-	-132	-0-	15	1	469	2	N	-0-					-0-
03	682	X	524	-0-	-158	-0-	17	1	507	2	N	-0-					-0-
04	660	X	429	-0-	-231	-0-	14	1	415	2	N	-0-					-0-
05	620	X	541	-0-	-79	-0-	19	1	522	2	N	-0-					-0-
06	540	X	456	-0-	-84	-0-	18	1	438	2	N	-0-					-0-
07	527	X	470	-0-	-57	-0-	18	1	452	2	N	-0-					-0-
08	527	X	459	-0-	-68	-0-	18	1	441	2	N	-0-					-0-
09	510	X	453	-0-	-57	-0-	18	1	435	2	N	-0-					-0-
10	527	X	465	-0-	-62	-0-	19	1	446	2	N	-0-					-0-
11	450	X	445	-0-	-5	-0-	17	1	428	2	N	-0-					-0-
*12	500	X	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

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

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

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

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

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

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

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

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

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

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

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

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT) 18861 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC 842986
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-

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

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-

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

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-

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

COIT (TEHUACANA) 19367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DUKE GAS CORPORATION 230765
GUNTER WELL #: 6 RRCID -> 119834 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 425 PERF. 421 - 425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-

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

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDRICKS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 273386 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076

01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	748	2	127	9	N	115	179	1			155
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	20	1	680	2	N	108	172	1			91
							119	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	23	1	786	2	N	114					205
							125	9									
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	21	1	712	2	N	94	178	1			121
							103	9									
05	899	N	862	-0-	-37	-0-	22	1	726	2	N	104	177	1			48
							114	9									
06	900	N	810	-0-	-90	-0-	20	1	676	2	N	104					152
							114	9									
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	23	1	789	2	N	94	172	1			74
							103	9									
08	868	N	858	-0-	-10	-0-	21	1	721	2	N	105					179
							116	9									
09	810	N	563	-0-	-247	-0-	9	1	453	2	N	92	177	1			94
							101	9									
10	930	N	764	-0-	-166	-0-	19	1	643	2	N	93					187
							102	9									
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	19	1	641	2	N	99	179	1			107
							109	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 9,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,122

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

01	775	N	747	-0-	-28	-0-	620	4	127	9	Y	115	46	1			256
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	560	4	124	9	Y	113	244	1			125
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	620	4	140	9	Y	127	67	1			185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	66	1			235
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	114	227	1			122
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	600	4	61	9	Y	55	65	1			112
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	620	4	102	9	Y	93	173	1			32
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	620	4	118	9	Y	107	62	1			77
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	109	66	1			120
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	103	63	1			160
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	108	235	1			33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 4,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,160

COMO (GLOYD) //CONT.// 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	388	2	77	9	N	70					177
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	N	52	155	1			74
							57	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	11	1	385	2	N	63					137
							69	9									
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	11	1	372	2	N	55					192
							61	9									
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	12	1	397	2	N	62	180	1			74
							68	9									
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	11	1	380	2	N	45					119
							50	9									
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	13	1	421	2	N	80					199
							88	9									
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	12	1	421	2	N	67	170	1			96
							74	9									
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	7	1	320	2	N	57					153
							63	9									
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	12	1	422	2	N	63	167	1			49
							69	9									
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	13	1	440	2	N	72					121
							79	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 5,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	762	2	101	9	N	92					220
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	21	1	703	2	N	86	178	1			128
							95	9									
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	22	1	773	2	N	90	166	1			52
							99	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	22	1	732	2	N	87					139
							96	9									
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	23	1	764	2	N	91	166	1			64
							100	9									
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	23	1	785	2	N	85					149
							94	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	23	1	768	2	N	85	171	1			63
							94	9									
08	899	N	785	-0-	-114	-0-	20	1	673	2	N	84					147
							92	9									
09	900	N	538	-0-	-362	-0-	9	1	444	2	N	77	169	1			55
							85	9									
10	899	N	826	-0-	-73	-0-	21	1	715	2	N	82					137
							90	9									
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	21	1	724	2	N	88	172	1			53
							97	9									
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 9,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 278524 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7985 - 7995

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

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

MORGAN, HUDIE WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	620	2	210	9	Y	191	191	1			417
02	756	N	740	-0-	-16	-0-	17 174	1 9	549	2	Y	158	207	1			368
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	18 210	1 9	612	2	Y	191	215	1			344
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	17 210	1 9	590	2	Y	191	192	1			343
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	19 197	1 9	636	2	Y	179	213	1			309
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	18 168	1 9	621	2	Y	153	205	1			257
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	19 168	1 9	639	2	Y	153	200	1			210
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	18 168	1 9	616	2	Y	153	189	1			174
09	810	N	594	-0-	-216	-0-	10 121	1 9	463	2	Y	110	159	1			125
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					125
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	18 97	1 9	625	2	Y	88	90	1			123
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 7,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,567

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	1			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	1			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	1			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	1			N	-0-					-0-
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	1			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORSICANA (SHALLOW) 20823 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
LQL WELL #: 1 RRCID -> 275429 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1038 - 1042

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

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

MARR WELL #: 1 RRCID -> 276294 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 1341 PERF. 1043 - 1048

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

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

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	#		-0-	-0-	-18724	-0-					N	-0-					-0-
02	16912	#		-0-	-0-	-16912	-0-					N	-0-					-0-
03	18724	#		-0-	-0-	-18724	-0-					N	-0-					-0-
04	15330	#		-0-	-0-	-15330	-0-					N	-0-					-0-
05	16864	#		-0-	-0-	-16864	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-					48
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	N	-0-					48
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-					48
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	N	-0-					48
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	18	1	284	2	N	-0-					48
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	N	11	59	1			-0-
							12	9									
*07	286	N	-0-	-0-	-286	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2017 - P/A 07/27/17

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
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	1116	X	689	-0-	-427	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	1008	X	995	-0-	-13	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	854	-0-	-200	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	947	-0-	-169	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	1029	-0-	-51	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	840	-0-	-276	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	980	-0-	-74	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	605	-0-	-415	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	967	-0-	-53	-0-	967	3			N	-0-					-0-
12	992	X	617	-0-	-375	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	3063	3		Y	-0-			1
02	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	2768	3		Y	-0-	1	5	-0-
03	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	2731	3	1 9	Y	1			1
04	2970	X	2137	-0-	-833	-0-	2137	3		Y	-0-			1
05	3069	X	1334	-0-	-1735	-0-	1334	3		Y	-0-			1
06	2970	X	2454	-0-	-516	-0-	2454	3		Y	-0-			1
07	3069	X	1867	-0-	-1202	-0-	1867	3		Y	-0-	1	5	-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		Y	-0-			-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		Y	-0-			-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		Y	-0-			-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		Y	-0-			-0-
*12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3		Y	-0-			1
02	2548	X	2368	-0-	-180	-0-	2368	3		Y	-0-			1
03	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	2588	3		Y	-0-			1
04	2730	X	2228	-0-	-502	-0-	2228	3		Y	-0-			1
05	2635	N	2308	-0-	-327	-0-	2308	3		Y	-0-			1
06	2490	N	2248	-0-	-242	-0-	2248	3		Y	-0-			1
07	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	2241	3		Y	-0-	1	5	-0-
08	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	2177	3		Y	-0-			-0-
09	2250	N	1381	-0-	-869	-0-	1381	3		Y	-0-			-0-
10	2232	N	432	-0-	-1800	-0-	432	3		Y	-0-			-0-
11	2100	N	1267	-0-	-833	-0-	1267	3		Y	-0-			-0-
12	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	1180	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	270	-0-	-2923	-0-	270	3			Y	-0-					1
02	2968	X	182	-0-	-2786	-0-	182	3			Y	-0-					1
03	3255	X	625	-0-	-2630	-0-	625	3			Y	-0-					1
04	3150	X	808	-0-	-2342	-0-	808	3			Y	-0-					1
05	2790	X	2489	-0-	-301	-0-	2489	3			Y	-0-					1
06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			Y	-0-					1
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3100	N	3432	-0-	332	332	3432	3			Y	-0-					-0-
09	3483	X	3151	-0-	-332	-0-	3151	3			Y	-0-					-0-
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			Y	-0-					-0-
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			Y	-0-					-0-
*12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	4	-0-	-2941	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3235	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3100	N	4290	-0-	1190	1190	4290	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3795	-0-	795	1985	3794	3	1	9	Y	1					1
05	5718	X	3733	-0-	-1985	-0-	3733	3			Y	-0-					1
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			Y	-0-					1
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3720	X	3035	-0-	-685	-0-	3035	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2667	-0-	-933	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	2994	-0-	-726	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2505	-0-	-795	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
*12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			Y	-0-					1
02	2884	X	2292	-0-	-592	-0-	2292	3			Y	-0-					1
03	3193	X	203	-0-	-2990	-0-	203	3			Y	-0-					1
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					1
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			Y	-0-					1
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			Y	-0-					1
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4371	X	3360	-0-	-1011	-0-	3360	3			Y	-0-					-0-
09	4230	X	3044	-0-	-1186	-0-	3044	3			Y	-0-					-0-
10	4371	X	3147	-0-	-1224	-0-	3147	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	2911	-0-	-1109	-0-	2911	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	2969	-0-	-627	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1326	-0-	-1061	-0-	1326	3			Y	-0-					1
02	2212	N	2106	-0-	-106	-0-	2106	3			Y	-0-					1
03	2449	N	2005	-0-	-444	-0-	2005	3			Y	-0-					1
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					1
05	2325	N	1620	-0-	-705	-0-	1620	3			Y	-0-					1
06	1950	N	1371	-0-	-579	-0-	1371	3			Y	-0-					1
07	1891	N	1392	-0-	-499	-0-	1392	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1612	N	1093	-0-	-519	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	492	-0-	-888	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	608	-0-	-787	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	269	-0-	-781	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	23	-0-	-473	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3671	-0-	-1382	-0-	3671	3			Y	-0-					1
02	4536	X	4355	-0-	-181	-0-	4354	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4960	X	4729	-0-	-231	-0-	4729	3			Y	-0-					1
04	4740	X	4530	-0-	-210	-0-	4530	3			Y	-0-					1
05	4836	X	4687	-0-	-149	-0-	4687	3			Y	-0-					1
06	4680	X	4403	-0-	-277	-0-	4403	3			Y	-0-					1
07	4836	X	4430	-0-	-406	-0-	4430	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4650	X	4440	-0-	-210	-0-	4440	3			Y	-0-					-0-
09	4500	X	4227	-0-	-273	-0-	4227	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	4543	3			Y	-0-					-0-
11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			Y	-0-					-0-
12	4433	X	4279	-0-	-154	-0-	4279	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		11350	-0-	11350	32609	11350	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		10195	-0-	10195	42804	10195	3			Y	-0-					-0-
03	52933	X	10129	-0-	-42804	-0-	10129	3			Y	-0-					-0-
04	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8542	3	1	9	Y	1					1
05	9300	X	6954	-0-	-2346	-0-	6954	3			Y	-0-					1
06	9000	X	7366	-0-	-1634	-0-	7366	3			Y	-0-					1
07	9300	X	6622	-0-	-2678	-0-	6622	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6913	X	6274	-0-	-639	-0-	6274	3			Y	-0-					-0-
09	6690	X	5763	-0-	-927	-0-	5763	3			Y	-0-					-0-
10	6913	X	5887	-0-	-1026	-0-	5886	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6690	X	5398	-0-	-1292	-0-	5398	3			Y	-0-					-0-
12	6634	X	5905	-0-	-729	-0-	5905	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3255	X	3027	-0-	-228	-0-	3027	3			Y	-0-					1
02	2912	X	2647	-0-	-265	-0-	2647	3			Y	-0-					1
03	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	2922	3			Y	-0-					1
04	2940	X	2629	-0-	-311	-0-	2629	3			Y	-0-					1
05	3038	X	2755	-0-	-283	-0-	2755	3			Y	-0-					1
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			Y	-0-					1
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3100	N	3104	-0-	4	4	3104	3			Y	-0-					-0-
09	2835	X	2831	-0-	-4	-0-	2831	3			Y	-0-					-0-
10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			Y	-0-					-0-
*12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3890	3	1	9	Y	1					1
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3866	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			Y	-0-					1
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			Y	-0-					1
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			Y	-0-					1
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			Y	-0-					1
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3875	X	3589	-0-	-286	-0-	3589	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3050	-0-	-700	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3202	-0-	-673	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3274	-0-	-476	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
*12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		40	-0-	40	40	39	3	1	9	Y	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-	1	5			-0-
08	40	N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1401	3	1	9	Y	1					13
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					13
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					13
04	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	3			Y	-0-					13
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-	1	5			12
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					12
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					12
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					12
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					12
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					12
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-					12
*12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 18,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					1
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					1
03	1395	N	205	-0-	-1190	-0-	205	3			Y	-0-					1
04	1350	N	41	-0-	-1309	-0-	41	3			Y	-0-					1
05	1395	N	161	-0-	-1234	-0-	161	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	3057	3			Y	-0-					1
02	2940	X	2837	-0-	-103	-0-	2837	3			Y	-0-					1
03	3255	X	2958	-0-	-297	-0-	2958	3			Y	-0-					1
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					1
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					1
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			Y	-0-					1
07	3162	X	2862	-0-	-300	-0-	2862	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3255	X	2932	-0-	-323	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3038	-0-	-112	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3106	-0-	-149	-0-	3106	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2652	-0-	-468	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1593	-0-	-918	-0-	1593	3			Y	-0-					1
02	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					1
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			Y	-0-					1
04	3000	N	3334	-0-	334	334	3334	3			Y	-0-					1
05	3100	N	3355	-0-	255	589	3355	3			Y	-0-					1
06	3847	X	3258	-0-	-589	-0-	3258	3			Y	-0-					1
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3016	-0-	-224	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2531	-0-	-709	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2185	-0-	-1163	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					21
02	2464	X	2189	-0-	-275	-0-	2189	3			Y	-0-					21
03	2728	X	2372	-0-	-356	-0-	2372	3			Y	-0-					21
04	2430	N	2225	-0-	-205	-0-	2225	3			Y	-0-					21
05	2418	N	2278	-0-	-140	-0-	2278	3			Y	-0-					21
06	2310	N	2159	-0-	-151	-0-	2159	3			Y	-0-					21
07	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2209	3			Y	-0-	1	5			20
08	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	2137	3			Y	-0-					20
09	2160	N	1971	-0-	-189	-0-	1971	3			Y	-0-					20
10	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	3			Y	-0-					20
11	2070	N	2062	-0-	-8	-0-	2062	3			Y	-0-					20
12	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	2018	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 26,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			Y	-0-					1
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			Y	-0-					1
03	2635	N	2449	-0-	-186	-0-	2449	3			Y	-0-					1
04	2550	N	1750	-0-	-800	-0-	1750	3			Y	-0-					1
05	2635	N	1738	-0-	-897	-0-	1738	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2370	N	1926	-0-	-444	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
*12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
02	2072	X	183	-0-	-1889	-0-	182	3	1	9	Y	1					1
03	961	X	277	-0-	-684	-0-	277	3			Y	-0-					1
04	930	X	331	-0-	-599	-0-	331	3			Y	-0-					1
05	372	X	259	-0-	-113	-0-	259	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	341	X	277	-0-	-64	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					1
02	1876	N	888	-0-	-988	-0-	888	3			Y	-0-					1
03	2077	N	951	-0-	-1126	-0-	951	3			Y	-0-					1
04	1200	N	890	-0-	-310	-0-	890	3			Y	-0-					1
05	992	N	736	-0-	-256	-0-	736	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	930	N	562	-0-	-368	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	356	-0-	-853	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	173	-0-	-1087	-0-	172	3	1	9	Y	1					1
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					1
04	330	N	22	-0-	-308	-0-	22	3			Y	-0-					1
05	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	3			Y	-0-					1
06	660	N	41	-0-	-619	-0-	41	3			Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2342	-0-	-169	-0-	2341	3	1	9	Y	1					29
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-	1	5			28
03	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	2420	3	1	9	Y	1					29
04	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	2272	3			Y	-0-					29
05	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	2188	3			Y	-0-	1	5			28
06	2340	N	2157	-0-	-183	-0-	2157	3			Y	-0-					28
07	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2237	3			Y	-0-					28
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					28
09	2100	N	1855	-0-	-245	-0-	1855	3			Y	-0-					28
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					28
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					28
*12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 26,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					1
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					1
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					1
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					1
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1016	-0-	-255	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	412	-0-	-818	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	719	-0-	-459	-0-	719	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					1
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	2931	3			Y	-0-					130
02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			Y	-0-	1	5			129
03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2978	3	1	9	Y	1					130
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			Y	-0-					130
05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					130
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-					130
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-	1	5			129
08	2852	N	2718	-0-	-134	-0-	2718	3			Y	-0-					129
09	2700	N	2577	-0-	-123	-0-	2577	3			Y	-0-					129
10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			Y	-0-					129
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					129
*12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 33,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			Y	-0-					1
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			Y	-0-					1
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-					1
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			Y	-0-					1
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			Y	-0-					1
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-					1
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2573	-0-	-277	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					-0-
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2711	-0-	-234	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1550	-0-	-2325	-0-	1550	3			Y	-0-					38
02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4486	3	1	9	Y	1	1	1			38
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			Y	-0-					38
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			Y	-0-					38
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			Y	-0-					38
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					38
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			Y	-0-	1	5			37
08	3906	X	3739	-0-	-167	-0-	3739	3			Y	-0-					37
09	3780	X	3487	-0-	-293	-0-	3487	3			Y	-0-					37
10	3906	X	3454	-0-	-452	-0-	3454	3			Y	-0-					37
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			Y	-0-					37
*12	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5862	3	22	9	Y	20					57

TOTAL GAS PROD: 46,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1147	-0-	-1240	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	776	-0-	-372	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	3	1	9	Y	1					1
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	787	-0-	-422	-0-	787	3			Y	-0-					1
02	1064	N	906	-0-	-158	-0-	906	3			Y	-0-					1
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					1
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					1
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	854	-0-	-196	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	763	-0-	-322	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			Y	-0-					1
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					1
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					1
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					1
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					1
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					1
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
*12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,262 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	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	3009	3			Y	-0-					1
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2948	3	1	9	Y	1					1
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			Y	-0-					1
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			Y	-0-					1
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			Y	-0-					1
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2945	N	2904	-0-	-41	-0-	2904	3			Y	-0-					-0-
09	2850	N	2383	-0-	-467	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
10	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-
*12	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					1
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3519	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			Y	-0-					1
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			Y	-0-					1
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			Y	-0-					1
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			Y	-0-					1
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3751	X	2446	-0-	-1305	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3376	-0-	-254	-0-	3376	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3227	-0-	-524	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3004	-0-	-326	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3174	-0-	-329	-0-	3174	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3279	-0-	-162	-0-	3279	3			Y	-0-					1
02	3080	X	2962	-0-	-118	-0-	2962	3			Y	-0-					1
03	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	3267	3			Y	-0-					1
04	3300	X	2887	-0-	-413	-0-	2887	3			Y	-0-					1
05	3286	X	3097	-0-	-189	-0-	3097	3			Y	-0-					1
06	3180	X	2864	-0-	-316	-0-	2864	3			Y	-0-					1
07	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	3042	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2923	-0-	-47	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	3051	-0-	-18	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2901	-0-	-69	-0-	2901	3			Y	-0-					-0-
12	3007	N	2982	-0-	-25	-0-	2982	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1116	N	420	-0-	-696	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	612	-0-	-844	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	3	1	9	Y	1					1
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					1
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					1
06	1950	N	1426	-0-	-524	-0-	1426	3			Y	-0-					1
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2387	N	1560	-0-	-827	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
10	1705	N	919	-0-	-786	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	464	-0-	-1036	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
*12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 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	3503	X	2462	-0-	-1041	-0-	2461	3	1	9	Y	1					1
02	2800	X	2024	-0-	-776	-0-	2024	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3308	3	1	9	Y	1					1
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			Y	-0-					1
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			Y	-0-					1
06	3000	X	671	-0-	-2329	-0-	671	3			Y	-0-					1
07	3100	X	2028	-0-	-1072	-0-	2028	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2604	X	2469	-0-	-135	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-
09	2520	X	1856	-0-	-664	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
10	2604	X	1906	-0-	-698	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
11	2400	X	598	-0-	-1802	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 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	2108	N	1843	-0-	-265	-0-	1843	3			Y	-0-					1
02	1904	N	1737	-0-	-167	-0-	1737	3			Y	-0-					1
03	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	1882	3			Y	-0-					1
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					1
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-					1
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					1
07	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	1932	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1671	-0-	-251	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			Y	-0-					-0-
*12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					1
02	2072	N	2022	-0-	-50	-0-	2022	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2106	-0-	-84	-0-	2105	3	1	9	Y	1					1
05	2232	N	2121	-0-	-111	-0-	2121	3			Y	-0-					1
06	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	2062	3			Y	-0-					1
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
10	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
*12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2821	X	2785	-0-	-36	-0-	2785	3			Y	-0-					1
02	2520	N	2478	-0-	-42	-0-	2478	3			Y	-0-					1
03	2821	N	2497	-0-	-324	-0-	2497	3			Y	-0-					1
04	2700	N	2288	-0-	-412	-0-	2288	3			Y	-0-					1
05	2759	N	2447	-0-	-312	-0-	2447	3			Y	-0-					1
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					1
07	2356	N	1875	-0-	-481	-0-	1875	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2240	-0-	-100	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
*12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,337 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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	588	-0-	-249	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	14B2 EXT		3346	-0-	3346	3346	3346	3			N	-0-					1
02	14B2 EXT		2959	-0-	2959	6305	2959	3			N	-0-					1
03	14B2 EXT		3005	-0-	3005	9310	3005	3			N	-0-					1
04	14B2 EXT		2615	-0-	2615	11925	2615	3			N	-0-					1
05	14B2 EXT		2411	-0-	2411	14336	2411	3			N	-0-					1
06	16431	X	2095	-0-	-14336	-0-	2095	3			N	-0-					1
07	2325	X	1947	-0-	-378	-0-	1947	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2325	X	1855	-0-	-470	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1388	-0-	-862	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	1802	-0-	-523	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1678	-0-	-122	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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: 64 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	7657	X	7116	-0-	-541	-0-	7115	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	7420	X	6786	-0-	-634	-0-	6784	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	8215	X	7428	-0-	-787	-0-	7427	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	7290	X	7103	-0-	-187	-0-	7103	3			Y	-0-					1
05	7502	X	7103	-0-	-399	-0-	7103	3			Y	-0-					1
06	7260	X	6657	-0-	-603	-0-	6657	3			Y	-0-					1
07	7502	X	7277	-0-	-225	-0-	7277	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7037	X	6981	-0-	-56	-0-	6981	3			Y	-0-					-0-
09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	3			Y	-0-					-0-
10	7037	X	6954	-0-	-83	-0-	6953	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6810	X	75	-0-	-6735	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
12	7037	X	1679	-0-	-5358	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
*12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3732	-0-	-546	-0-	3732	3			Y	-0-					1
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3427	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			Y	-0-					1
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			Y	-0-					1
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			Y	-0-					1
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			Y	-0-					1
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3446	-0-	-4	-0-	3446	3			Y	-0-					-0-
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			Y	-0-					-0-
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			Y	-0-					-0-
*12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
02	2184	N	595	-0-	-1589	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	654	-0-	-865	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	414	-0-	-606	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	381	-0-	-270	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		Y	-0-			1
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		Y	-0-			1
03	1767	N	769	-0-	-998	-0-	769	3		Y	-0-			1
04	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	1595	3		Y	-0-			1
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3		Y	-0-			1
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		Y	-0-			1
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		Y	-0-	1	5	-0-
08	1922	N	1168	-0-	-754	-0-	1168	3		Y	-0-			-0-
09	1860	N	1282	-0-	-578	-0-	1282	3		Y	-0-			-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		Y	-0-			-0-
11	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	3		Y	-0-			-0-
12	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	3		Y	-0-			114
02	8820	X	8216	-0-	-604	-0-	8216	3		Y	-0-			114
03	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	3		Y	-0-			114
04	9060	X	8842	-0-	-218	-0-	8842	3		Y	-0-			114
05	9362	X	9288	-0-	-74	-0-	9288	3		Y	-0-			114
06	9060	X	8986	-0-	-74	-0-	8986	3		Y	-0-			114
07	9207	X	8870	-0-	-337	-0-	8870	3		Y	-0-			114
08	9238	X	3365	-0-	-5873	-0-	3365	3		Y	-0-			114
09	8940	X	8741	-0-	-199	-0-	8741	3		Y	-0-			114
10	9238	X	9134	-0-	-104	-0-	9134	3		Y	-0-			114
11	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	3		Y	-0-			114
12	9021	X	8937	-0-	-84	-0-	8937	3		Y	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 102,279 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			Y	-0-					1
02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5688	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			Y	-0-					1
04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3			Y	-0-					1
05	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	3			Y	-0-					1
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			Y	-0-					1
07	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6541	X	6289	-0-	-252	-0-	6289	3			Y	-0-					-0-
09	6330	X	5790	-0-	-540	-0-	5790	3			Y	-0-					-0-
10	6541	X	5533	-0-	-1008	-0-	5532	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6090	X	5350	-0-	-740	-0-	5350	3			Y	-0-					-0-
12	6293	X	5515	-0-	-778	-0-	5515	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2232	N	1960	-0-	-272	-0-	1959	3	1	9	Y	1					1
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					1
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			Y	-0-					1
04	1890	N	1427	-0-	-463	-0-	1427	3			Y	-0-					1
05	2077	N	1694	-0-	-383	-0-	1694	3			Y	-0-					1
06	2010	N	1558	-0-	-452	-0-	1558	3			Y	-0-					1
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
*12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1066	-0-	-422	-0-	1066	3			Y	-0-					1
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					1
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					1
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					1
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	567	-0-	-363	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	735	-0-	-195	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	619	-0-	-221	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					1
02	1540	N	1433	-0-	-107	-0-	1433	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1511	-0-	-259	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1508	3	1	9	Y	1					1
06	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	1518	3			Y	-0-					1
07	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	1358	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
*12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	-0-					1
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					1
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					1
04	1950	N	1826	-0-	-124	-0-	1826	3			Y	-0-					1
05	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1931	3			Y	-0-					1
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					1
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
*12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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

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

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	853	-0-	-407	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	703	-0-	-413	-0-	703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,444 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	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2788	3	1	9	Y	1					28
02	2072	N	1782	-0-	-290	-0-	1782	3			Y	-0-					28
03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-					28
04	2700	N	2575	-0-	-125	-0-	2575	3			Y	-0-					28
05	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	1823	3			Y	-0-	1	5			27
06	2700	N	1872	-0-	-828	-0-	1872	3			Y	-0-					27
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					27
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					27
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					27
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					27
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			Y	-0-					27
*12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 28,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	287	-0-	-426	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	130	-0-	-290	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	181	-0-	-191	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,892 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	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					54
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					54
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					54
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					54
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					54
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					54
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-	1	5			53
08	2852	N	1008	-0-	-1844	-0-	1008	3			Y	-0-					53
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					53
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					53
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			Y	-0-					53
12	2697	N	2312	-0-	-385	-0-	2312	3			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 22,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	3	1	9	Y	1					18
02	1456	N	1240	-0-	-216	-0-	1240	3			Y	-0-					18
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					18
04	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	1424	3			Y	-0-					18
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					18
06	1500	N	1278	-0-	-222	-0-	1278	3			Y	-0-					18
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-	1	5			17
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					17
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					17
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					17
11	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	1339	3			Y	-0-					17
12	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	1074	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 16,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	713	N	202	-0-	-511	-0-	201	3	1	9	Y	1					1
02	364	N	56	-0-	-308	-0-	56	3			Y	-0-					1
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					1
04	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	3			Y	-0-					1
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2418	N	2129	-0-	-289	-0-	2129	3			Y	-0-					1
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-					1
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			Y	-0-					1
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			Y	-0-					1
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					1
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					1
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2088	3			Y	-0-					-0-
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
*12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2263	N	1516	-0-	-747	-0-	1516	3			Y	-0-					16
02	1820	N	654	-0-	-1166	-0-	654	3			Y	-0-					16
03	2108	N	432	-0-	-1676	-0-	432	3			Y	-0-					16
04	1470	N	651	-0-	-819	-0-	651	3			Y	-0-					16
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-	1	5			15
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					15
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					15
08	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	3			Y	-0-					15
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					15
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					15
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					15
12	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 11,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	3			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5665	-0-	-327	-0-	5665	3			Y	-0-					-0-
03	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	3			Y	-0-					-0-
04	6450	X	6448	-0-	-2	-0-	6448	3			Y	-0-					-0-
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	3			Y	-0-					-0-
06	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	3			Y	-0-					-0-
07	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			Y	-0-					-0-
08	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	3			Y	-0-					-0-
09	6540	X	6368	-0-	-172	-0-	6368	3			Y	-0-					-0-
10	6758	X	6630	-0-	-128	-0-	6630	3			Y	-0-					-0-
11	6540	X	6165	-0-	-375	-0-	6165	3			Y	-0-					-0-
12	6758	X	5696	-0-	-1062	-0-	5696	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,372 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	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	2198	3			Y	-0-					19
02	2240	N	1988	-0-	-252	-0-	1988	3			Y	-0-					19
03	2387	N	2144	-0-	-243	-0-	2144	3			Y	-0-					19
04	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1994	3			Y	-0-					19
05	2201	N	1630	-0-	-571	-0-	1630	3			Y	-0-					19
06	2070	N	639	-0-	-1431	-0-	639	3			Y	-0-					19
07	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1877	3			Y	-0-	1	5			18
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					18
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					18
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			Y	-0-					18
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					18
*12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 22,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2046	N	401	-0-	-1645	-0-	401	3			Y	-0-					1
02	476	N	282	-0-	-194	-0-	282	3			Y	-0-					1
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					1
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			Y	-0-					1
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			Y	-0-					78
02	3276	X	2602	-0-	-674	-0-	2602	3			Y	-0-					78
03	4154	X	1878	-0-	-2276	-0-	1878	3			Y	-0-					78
04	4020	X	98	-0-	-3922	-0-	98	3			Y	-0-					78
05	4154	X	3677	-0-	-477	-0-	3677	3			Y	-0-					78
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			Y	-0-					78
07	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-	1	5			77
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			Y	-0-					77
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			Y	-0-					77
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			Y	-0-					77
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					77
*12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 40,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			Y	-0-					1
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			Y	-0-					1
03	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	3118	3			Y	-0-					1
04	3090	X	2540	-0-	-550	-0-	2540	3			Y	-0-					1
05	3193	X	1418	-0-	-1775	-0-	1418	3			Y	-0-					1
06	3090	X	1336	-0-	-1754	-0-	1336	3			Y	-0-					1
07	3193	X	1789	-0-	-1404	-0-	1789	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1395	X	1213	-0-	-182	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
09	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
11	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1192	-0-	-296	-0-	1191	3	1	9	Y	1					1
02	1428	N	972	-0-	-456	-0-	972	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	1445	3	1	9	Y	1					1
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					1
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					1
06	1410	N	1198	-0-	-212	-0-	1198	3			Y	-0-					1
07	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 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	2573	N	2324	-0-	-249	-0-	2324	3			Y	-0-					23
02	1988	N	1925	-0-	-63	-0-	1925	3			Y	-0-					23
03	2387	N	1953	-0-	-434	-0-	1953	3			Y	-0-					23
04	2250	N	1744	-0-	-506	-0-	1744	3			Y	-0-					23
05	2139	N	1855	-0-	-284	-0-	1855	3			Y	-0-					23
06	1890	N	1429	-0-	-461	-0-	1429	3			Y	-0-					23
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-	1	5			22
08	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	1730	3			Y	-0-					22
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					22
10	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1799	3			Y	-0-					22
11	1680	N	1317	-0-	-363	-0-	1317	3			Y	-0-					22
*12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 21,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	3	1	9	Y	1					36
02	2800	N	3291	-0-	491	491	3290	3	1	9	Y	1	1	1			36
03	3100	N	3023	-0-	-77	414	3023	3			Y	-0-					36
04	2469	N	2055	-0-	-414	-0-	2055	3			Y	-0-					36
05	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					36
06	1770	X	1580	-0-	-190	-0-	1580	3			Y	-0-					36
07	1829	X	1612	-0-	-217	-0-	1611	3	1	9	Y	1					37
08	1984	X	1549	-0-	-435	-0-	1549	3			Y	-0-					37
09	1920	X	1120	-0-	-800	-0-	1120	3			Y	-0-					37
10	1984	X	1311	-0-	-673	-0-	1311	3			Y	-0-					37
11	1500	N	1072	-0-	-428	-0-	1072	3			Y	-0-					37
*12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 21,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	3	1	9	Y	1					1
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					1
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					1
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					27
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					27
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			Y	-0-					27
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					27
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					27
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					27
07	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	3			Y	-0-					27
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

01	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			Y	-0-					1
02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5664	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	3906	X	5	-0-	-3901	-0-	5	3			Y	-0-					1
04	3780	X	3507	-0-	-273	-0-	3507	3			Y	-0-					1
05	3906	X	3572	-0-	-334	-0-	3572	3			Y	-0-					1
06	3780	X	3482	-0-	-298	-0-	3482	3			Y	-0-					1
07	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	3790	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	2116	-0-	-1334	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
10	3565	X	2023	-0-	-1542	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	1263	-0-	-2187	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	1201	-0-	-2364	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	906	-0-	-18	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	608	-0-	-352	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			Y	-0-					1
02	2856	X	2649	-0-	-207	-0-	2649	3			Y	-0-					1
03	3162	X	2908	-0-	-254	-0-	2908	3			Y	-0-					1
04	3060	X	2675	-0-	-385	-0-	2675	3			Y	-0-					1
05	3100	X	2535	-0-	-565	-0-	2535	3			Y	-0-					1
06	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	2758	3			Y	-0-					1
07	2945	X	2671	-0-	-274	-0-	2671	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2385	-0-	-75	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					-0-
*12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					40
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1427	-0-	-1146	-0-	1427	3			Y	-0-					1
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			Y	-0-					1
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					1
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					1
05	2511	N	1514	-0-	-997	-0-	1514	3			Y	-0-					1
06	2340	N	879	-0-	-1461	-0-	879	3			Y	-0-					1
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
09	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
*12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,363 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	2480	N	2224	-0-	-256	-0-	2223	3	1	9	Y	1					1
02	1820	N	1804	-0-	-16	-0-	1804	3			Y	-0-					1
03	2356	N	2063	-0-	-293	-0-	2063	3			Y	-0-					1
04	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	2143	3			Y	-0-					1
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					1
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					1
07	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2193	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2449	N	2311	-0-	-138	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	1898	-0-	-352	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					1
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-					1
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-					1
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					1
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	2933	3			Y	-0-					1
02	2660	X	2624	-0-	-36	-0-	2624	3			Y	-0-					1
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			Y	-0-					1
04	2850	X	2735	-0-	-115	-0-	2735	3			Y	-0-					1
05	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	2767	3			Y	-0-					1
06	2850	N	2695	-0-	-155	-0-	2695	3			Y	-0-					1
07	2821	N	2787	-0-	-34	-0-	2787	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
09	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			Y	-0-					-0-
10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2646	-0-	-113	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,197 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	3286	X	2758	-0-	-528	-0-	2758	3			Y	-0-					1
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-					1
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			Y	-0-					1
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					1
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					1
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			Y	-0-					1
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2914	X	2903	-0-	-11	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2692	-0-	-128	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	2819	3			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2746	-0-	-74	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
*12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	5022	X	4127	-0-	-895	-0-	4127	3			Y	-0-					1
02	4396	X	3660	-0-	-736	-0-	3659	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4867	X	3836	-0-	-1031	-0-	3836	3			Y	-0-					1
04	4530	X	3997	-0-	-533	-0-	3997	3			Y	-0-					1
05	4123	X	4094	-0-	-29	-0-	4094	3			Y	-0-					1
06	3990	X	3395	-0-	-595	-0-	3395	3			Y	-0-					1
07	4123	X	2872	-0-	-1251	-0-	2872	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3782	X	3649	-0-	-133	-0-	3649	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	1907	-0-	-1753	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3605	-0-	-177	-0-	3605	3			Y	-0-					-0-
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			Y	-0-					-0-
*12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	461	-0-	-655	-0-	461	3			N	-0-					21
02	952	X	241	-0-	-711	-0-	241	3			N	-0-	1	5			20
03	682	X	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					20
04	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					20
05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					20
06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					20
07	837	X	647	-0-	-190	-0-	647	3			N	-0-					20
08	837	X	714	-0-	-123	-0-	714	3			N	-0-					20
09	810	X	705	-0-	-105	-0-	705	3			N	-0-					20
10	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					20
11	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					20
*12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,803 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	2635	N	2537	-0-	-98	-0-	2536	3	1	9	Y	1					1
02	2268	N	2139	-0-	-129	-0-	2139	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2730	3	1	9	Y	1					1
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					1
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					1
06	2550	N	2427	-0-	-123	-0-	2427	3			Y	-0-					1
07	2604	N	2449	-0-	-155	-0-	2449	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2262	-0-	-168	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	876	-0-	-1494	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
*12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					1
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					1
03	527	N	106	-0-	-421	-0-	106	3			Y	-0-					1
04	510	N	80	-0-	-430	-0-	80	3			Y	-0-					1
05	527	N	69	-0-	-458	-0-	69	3			Y	-0-					1
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					1
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3558	-0-	-7	-0-	3558	3			Y	-0-					1
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			Y	-0-					1
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			Y	-0-					1
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			Y	-0-					1
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			Y	-0-					1
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			Y	-0-					1
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			Y	-0-					-0-
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			Y	-0-					-0-
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
*12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	3	1	9	Y	1					1
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	951	3	1	9	Y	1					1
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					1
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	634	-0-	-327	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	374	-0-	-526	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	313	-0-	-648	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	368	-0-	-232	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	13710	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14048	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15575	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13929	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	14332	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	9870	X	9524	-0-	-346	-0-	9524	3			Y	-0-					1
07	10199	X	4973	-0-	-5226	-0-	4973	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	14260	X	3484	-0-	-10776	-0-	3484	3			Y	-0-					-0-
09	13800	X	12261	-0-	-1539	-0-	12261	3			Y	-0-					-0-
10	14260	X	9320	-0-	-4940	-0-	9318	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	3			Y	-0-					-0-
*12	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	16044	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 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	3782	X	1711	-0-	-2071	-0-	1711	3			Y	-0-					1
02	3248	X	669	-0-	-2579	-0-	669	3			Y	-0-					1
03	3596	X	1076	-0-	-2520	-0-	1076	3			Y	-0-					1
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					1
05	2170	X	33	-0-	-2137	-0-	33	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			Y	-0-					-0-
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3877	-0-	777	777	3877	3			Y	-0-					-0-
09	3894	X	3117	-0-	-777	-0-	3117	3			Y	-0-					-0-
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-
*12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	642	-0-	-1187	-0-	642	3			Y	-0-	15	1			-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	3	1	9	Y	1					1
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					1
05	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

01	3472	X	3192	-0-	-280	-0-	3192	3			Y	-0-					16
02	3052	X	2711	-0-	-341	-0-	2711	3			Y	-0-					16
03	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	3339	3			Y	-0-					16
04	3210	X	3155	-0-	-55	-0-	3155	3			Y	-0-					16
05	3317	X	3206	-0-	-111	-0-	3206	3			Y	-0-					16
06	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	3133	3			Y	-0-					16
07	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	3232	3			Y	-0-	1	5			15
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			Y	-0-					15
09	3060	X	3013	-0-	-47	-0-	3013	3			Y	-0-					15
10	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	3159	3			Y	-0-					15
11	3060	X	3041	-0-	-19	-0-	3041	3			Y	-0-					15
12	3162	X	3028	-0-	-134	-0-	3028	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 37,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

01	4929	X	4058	-0-	-871	-0-	4058	3			Y	-0-					1
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4694	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			Y	-0-					1
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			Y	-0-					1
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			Y	-0-					1
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			Y	-0-					1
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	4513	3			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3776	-0-	-724	-0-	3776	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	4242	3			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4463	-0-	-37	-0-	4463	3			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4221	-0-	-305	-0-	4221	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	3			Y	-0-					13
02	5992	X	5506	-0-	-486	-0-	5506	3			Y	-0-					13
03	6634	X	5759	-0-	-875	-0-	5759	3			Y	-0-					13
04	6420	X	5647	-0-	-773	-0-	5647	3			Y	-0-					13
05	6634	X	5711	-0-	-923	-0-	5711	3			Y	-0-					13
06	5970	X	5734	-0-	-236	-0-	5734	3			Y	-0-					13
07	6107	X	5902	-0-	-205	-0-	5902	3			Y	-0-					13
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			Y	-0-					13
09	5520	X	5451	-0-	-69	-0-	5451	3			Y	-0-					13
10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			Y	-0-					13
11	5520	X	5470	-0-	-50	-0-	5470	3			Y	-0-					13
*12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 69,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					1
02	1288	N	621	-0-	-667	-0-	621	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1426	N	701	-0-	-725	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	653	-0-	-697	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,468 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	7626	X	7206	-0-	-420	-0-	7205	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	7280	X	6278	-0-	-1002	-0-	6276	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	8060	X	6922	-0-	-1138	-0-	6921	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	7800	X	6221	-0-	-1579	-0-	6221	3			Y	-0-					1
05	7440	X	6372	-0-	-1068	-0-	6372	3			Y	-0-					1
06	6960	X	6235	-0-	-725	-0-	6235	3			Y	-0-					1
07	6944	X	6370	-0-	-574	-0-	6370	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			Y	-0-					-0-
09	6150	X	4893	-0-	-1257	-0-	4893	3			Y	-0-					-0-
10	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6475	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6150	X	6009	-0-	-141	-0-	6009	3			Y	-0-					-0-
12	6355	X	5553	-0-	-802	-0-	5553	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					1
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					1
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					1
04	1650	N	1318	-0-	-332	-0-	1318	3			Y	-0-					1
05	2201	N	1498	-0-	-703	-0-	1498	3			Y	-0-					1
06	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	1650	3			Y	-0-					1
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1188	-0-	-252	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1206	-0-	-282	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1078	-0-	-362	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			Y	-0-					1
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3959	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			Y	-0-					1
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-					1
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			Y	-0-					1
06	4170	X	4158	-0-	-12	-0-	4158	3			Y	-0-					1
07	4309	X	4060	-0-	-249	-0-	4060	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4371	X	4280	-0-	-91	-0-	4280	3			Y	-0-					-0-
09	4230	X	4020	-0-	-210	-0-	4020	3			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4145	-0-	-226	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3976	-0-	-194	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3999	-0-	-279	-0-	3999	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5425	X	4465	-0-	-960	-0-	4465	3			Y	-0-					1
02	4984	X	4718	-0-	-266	-0-	4716	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5518	X	5094	-0-	-424	-0-	5094	3			Y	-0-					1
04	5100	X	3702	-0-	-1398	-0-	3702	3			Y	-0-					1
05	5239	X	4369	-0-	-870	-0-	4369	3			Y	-0-					1
06	5070	X	4220	-0-	-850	-0-	4220	3			Y	-0-					1
07	5239	X	4610	-0-	-629	-0-	4610	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			Y	-0-					-0-
09	4200	X	92	-0-	-4108	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
10	4340	X	513	-0-	-3827	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
11	4200	X	2154	-0-	-2046	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
*12	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9014	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	603	-0-	-769	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	847	-0-	-393	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	3	1	9	Y	1					1
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					1
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			Y	-0-					1
07	1240	N	759	-0-	-481	-0-	759	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	4943	-0-	-2063	-0-	4943	3			Y	-0-					1
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4449	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7086	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	3			Y	-0-					1
05	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	3			Y	-0-					1
06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			Y	-0-					1
07	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6727	X	6386	-0-	-341	-0-	6386	3			Y	-0-					-0-
09	6510	X	6124	-0-	-386	-0-	6124	3			Y	-0-					-0-
10	6727	X	6517	-0-	-210	-0-	6516	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6510	X	6245	-0-	-265	-0-	6245	3			Y	-0-					-0-
12	6727	X	6385	-0-	-342	-0-	6385	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1817	3	1	9	Y	1					1
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	1448	3	1	9	Y	1					1
04	1620	N	1318	-0-	-302	-0-	1318	3			Y	-0-					1
05	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	1364	3			Y	-0-					1
06	1410	N	1101	-0-	-309	-0-	1101	3			Y	-0-					1
07	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	1098	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			Y	-0-					-0-
*12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1154	-0-	-551	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1248	-0-	-152	-0-	1247	3	1	9	Y	1					1
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					1
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					1
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					1
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					1
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
05	2170	N	1907	-0-	-263	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	127	-0-	-1943	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	2108	N	721	-0-	-1387	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1398	-0-	-493	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	332	-0-	-381	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	109	-0-	-635	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1509	-0-	-2986	-0-	1508	3	1	9	Y	1					1
02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4368	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			Y	-0-					1
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			Y	-0-					1
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			Y	-0-					1
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			Y	-0-					1
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4216	X	4027	-0-	-189	-0-	4027	3			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3846	-0-	-234	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3678	-0-	-538	-0-	3678	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3577	-0-	-383	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3741	-0-	-320	-0-	3741	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3782	X	3538	-0-	-244	-0-	3538	3			Y	-0-					23
02	3500	X	3158	-0-	-342	-0-	3157	3	1	9	Y	1	1	1			23
03	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	3556	3			Y	-0-					23
04	3750	X	3366	-0-	-384	-0-	3366	3			Y	-0-					23
05	3627	X	1522	-0-	-2105	-0-	1522	3			Y	-0-					23
06	3450	X	1469	-0-	-1981	-0-	1469	3			Y	-0-					23
07	3565	X	1032	-0-	-2533	-0-	1032	3			Y	-0-	1	5			22
08	1488	X	936	-0-	-552	-0-	936	3			Y	-0-					22
09	1440	X	1324	-0-	-116	-0-	1324	3			Y	-0-					22
10	1488	X	1290	-0-	-198	-0-	1290	3			Y	-0-					22
11	1440	X	1406	-0-	-34	-0-	1406	3			Y	-0-					22
*12	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 24,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4650	X	3652	-0-	-998	-0-	3652	3			Y	-0-					1
02	4032	X	3165	-0-	-867	-0-	3164	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			Y	-0-					1
04	4320	X	4004	-0-	-316	-0-	4004	3			Y	-0-					1
05	4464	X	4224	-0-	-240	-0-	4224	3			Y	-0-					1
06	4320	X	4153	-0-	-167	-0-	4153	3			Y	-0-					1
07	4464	X	4164	-0-	-300	-0-	4164	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	4135	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	4034	-0-	-16	-0-	4034	3			Y	-0-					-0-
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			Y	-0-					-0-
11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			Y	-0-					-0-
*12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

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

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	1209	N	826	-0-	-383	-0-	826	3			Y	-0-					36
02	2100	N	873	-0-	-1227	-0-	873	3			Y	-0-					36
03	2294	N	1002	-0-	-1292	-0-	1002	3			Y	-0-					36
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					36
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			Y	-0-					36
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	3			Y	-0-					36
07	1178	N	731	-0-	-447	-0-	731	3			Y	-0-	1	5			35
08	2449	N	1075	-0-	-1374	-0-	1075	3			Y	-0-					35
09	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	3			Y	-0-					35
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					35
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					35
12	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	3332	3			Y	-0-					1
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3276	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			Y	-0-					1
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					1
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			Y	-0-					1
06	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	3040	3			Y	-0-					1
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3410	X	2989	-0-	-421	-0-	2989	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	1046	-0-	-2254	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	366	-0-	-3044	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	562	-0-	-2618	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	604	-0-	-2682	-0-	604	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

01	1364	N	445	-0-	-919	-0-	445	3			Y	-0-					41
02	924	N	215	-0-	-709	-0-	215	3			Y	-0-	1	5			40
03	806	N	315	-0-	-491	-0-	315	3			Y	-0-					40
04	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	-0-					40
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					40
06	300	N	111	-0-	-189	-0-	111	3			Y	-0-					40
07	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			Y	-0-					40
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			Y	-0-					40
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					40
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					40
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					40
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

01	3844	X	3022	-0-	-822	-0-	3022	3			Y	-0-					1
02	3052	X	1581	-0-	-1471	-0-	1581	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	3379	X	1212	-0-	-2167	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	728	-0-	-2182	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4083	3	1	9	Y	1					1
06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			Y	-0-					1
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			Y	-0-					-0-
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			Y	-0-					-0-
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5022	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			Y	-0-					-0-
*12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3			Y	-0-					1
02	4900	X	3449	-0-	-1451	-0-	3448	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	5425	X	2108	-0-	-3317	-0-	2108	3			Y	-0-					1
04	5220	X	1643	-0-	-3577	-0-	1643	3			Y	-0-					1
05	5394	X	1509	-0-	-3885	-0-	1509	3			Y	-0-					1
06	5220	X	1170	-0-	-4050	-0-	1170	3			Y	-0-					1
07	3813	X	1487	-0-	-2326	-0-	1487	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			Y	-0-					-0-
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			Y	-0-					-0-
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			Y	-0-					-0-
11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			Y	-0-					-0-
*12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4216	X	3694	-0-	-522	-0-	3694	3			Y	-0-					13
02	3584	X	3545	-0-	-39	-0-	3544	3	1	9	Y	1	1	1			13
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			Y	-0-					13
04	3690	X	2010	-0-	-1680	-0-	2010	3			Y	-0-					13
05	3937	X	1595	-0-	-2342	-0-	1595	3			Y	-0-	1	5			12
06	3810	X	2806	-0-	-1004	-0-	2806	3			Y	-0-					12
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			Y	-0-					12
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			Y	-0-					12
09	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	-0-					12
10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			Y	-0-					12
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			Y	-0-					12
*12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 37,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4743	X	4739	-0-	-4	-0-	4739	3			Y	-0-					1
02	4592	X	3258	-0-	-1334	-0-	3257	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	5084	X	4111	-0-	-973	-0-	4111	3			Y	-0-					1
04	4890	X	4516	-0-	-374	-0-	4516	3			Y	-0-					1
05	5053	X	4857	-0-	-196	-0-	4857	3			Y	-0-					1
06	4590	X	4227	-0-	-363	-0-	4227	3			Y	-0-					1
07	4681	X	4043	-0-	-638	-0-	4043	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4340	-0-	-340	-0-	4340	3			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4827	-0-	-9	-0-	4826	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4680	X	3927	-0-	-753	-0-	3927	3			Y	-0-					-0-
*12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					1
02	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					1
03	3100	N	5457	-0-	2357	2357	5457	3			Y	-0-					1
04	3000	N	4904	-0-	1904	4261	4904	3			Y	-0-					1
05	3100	N	4544	-0-	1444	5705	4544	3			Y	-0-					1
06	9949	X	4244	-0-	-5705	-0-	4244	3			Y	-0-					1
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4495	X	4475	-0-	-20	-0-	4475	3			Y	-0-					-0-
09	4350	X	4027	-0-	-323	-0-	4027	3			Y	-0-					-0-
10	4495	X	3969	-0-	-526	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3115	-0-	-1205	-0-	3115	3			Y	-0-					-0-
12	4464	X	2708	-0-	-1756	-0-	2708	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					28
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					28
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					28
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			Y	-0-					28
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-	1	5			27
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					27
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					27
08	1426	N	829	-0-	-597	-0-	829	3			Y	-0-					27
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					27
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			Y	-0-					27
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					27
*12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,214 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	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2923	3			Y	-0-					1
02	3024	X	2789	-0-	-235	-0-	2789	3			Y	-0-					1
03	3348	X	3177	-0-	-171	-0-	3177	3			Y	-0-					1
04	3240	X	2336	-0-	-904	-0-	2336	3			Y	-0-					1
05	3286	X	2921	-0-	-365	-0-	2921	3			Y	-0-					1
06	3060	X	2815	-0-	-245	-0-	2815	3			Y	-0-					1
07	3162	X	2996	-0-	-166	-0-	2996	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2859	-0-	-55	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	1045	3			Y	-0-					61
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					61
03	1147	N	872	-0-	-275	-0-	872	3			Y	-0-					61
04	1020	N	758	-0-	-262	-0-	758	3			Y	-0-					61
05	1147	N	773	-0-	-374	-0-	773	3			Y	-0-					61
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	3			Y	-0-					61
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-	1	5			60
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					60
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					60
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					60
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					60
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 10,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5763	-0-	-1057	-0-	5763	3			Y	-0-					1
02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6056	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6665	X	6618	-0-	-47	-0-	6618	3			Y	-0-					1
04	6450	X	6277	-0-	-173	-0-	6277	3			Y	-0-					1
05	6665	X	6417	-0-	-248	-0-	6417	3			Y	-0-					1
06	6450	X	6164	-0-	-286	-0-	6164	3			Y	-0-					1
07	6665	X	5987	-0-	-678	-0-	5987	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6386	X	5182	-0-	-1204	-0-	5182	3			Y	-0-					-0-
09	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	3			Y	-0-					-0-
10	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7022	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	3			Y	-0-					-0-
*12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1318	-0-	-1565	-0-	1317	3	1	9	Y	1					1
02	1680	N	1053	-0-	-627	-0-	1053	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1426	N	952	-0-	-474	-0-	951	3	1	9	Y	1					1
04	1290	N	715	-0-	-575	-0-	715	3			Y	-0-					1
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1336	-0-	-1795	-0-	1336	3			Y	-0-					1
02	1708	X	1086	-0-	-622	-0-	1086	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1891	X	1141	-0-	-750	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
04	1740	X	1071	-0-	-669	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	1067	3	1	9	Y	1					1
06	1110	N	967	-0-	-143	-0-	967	3			Y	-0-					1
07	1116	N	388	-0-	-728	-0-	388	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3100	N	4899	-0-	1799	1799	4899	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4300	-0-	1300	3099	4300	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3299	-0-	199	3298	3299	3			Y	-0-					-0-
11	5859	X	2561	-0-	-3298	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
*12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4325	-0-	-1007	-0-	4325	3			Y	-0-					1
02	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6723	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6913	X	6689	-0-	-224	-0-	6689	3			Y	-0-					1
04	6690	X	6399	-0-	-291	-0-	6399	3			Y	-0-					1
05	6913	X	6531	-0-	-382	-0-	6531	3			Y	-0-					1
06	6690	X	6456	-0-	-234	-0-	6456	3			Y	-0-					1
07	6913	X	6385	-0-	-528	-0-	6385	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	3			Y	-0-					-0-
09	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			Y	-0-					-0-
10	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6911	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			Y	-0-					-0-
*12	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6750	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					1
02	11816	X	35	-0-	-11781	-0-	35	3			Y	-0-					1
03	13082	X	3713	-0-	-9369	-0-	3713	3			Y	-0-					1
04	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	15361	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14250	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	3			Y	-0-					1
07	13361	X	11196	-0-	-2165	-0-	11196	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	14167	X	10155	-0-	-4012	-0-	10155	3			Y	-0-					-0-
09	13710	X	8732	-0-	-4978	-0-	8732	3			Y	-0-					-0-
10	14167	X	8991	-0-	-5176	-0-	8989	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	12390	X	7062	-0-	-5328	-0-	7062	3			Y	-0-					-0-
12	11191	X	7298	-0-	-3893	-0-	7297	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					1
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-	1	5			-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1	9	N	1					1
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-	1	5			-0-
06	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1225	3	1	9	N	1					1
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1178	N	457	-0-	-721	-0-	456	3	1	9	N	1					1
04	1200	N	548	-0-	-652	-0-	548	3			N	-0-					1
05	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	3			N	-0-	1	5			-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	69	-0-	-2039	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	96	-0-	-1528	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2331	3	1	9	Y	1					1
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			Y	-0-					1
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2294	N	2002	-0-	-292	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2057	-0-	-163	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2008	-0-	-286	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1750	-0-	-200	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	3733	3			N	-0-					1
02	3696	X	2874	-0-	-822	-0-	2874	3			N	-0-					1
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					1
04	3870	X	3631	-0-	-239	-0-	3631	3			N	-0-					1
05	3937	X	3428	-0-	-509	-0-	3428	3			N	-0-					1
06	4140	X	3192	-0-	-948	-0-	3192	3			N	-0-					1
07	4278	X	3397	-0-	-881	-0-	3397	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4278	X	3471	-0-	-807	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3461	-0-	-169	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3218	-0-	-142	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	3516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

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

01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-					1
02	2828	X	2689	-0-	-139	-0-	2689	3			Y	-0-					1
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			Y	-0-					1
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			Y	-0-					1
05	2976	X	2903	-0-	-73	-0-	2903	3			Y	-0-					1
06	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	2917	3			Y	-0-					1
07	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	2933	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2602	3			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2591	-0-	-292	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
*12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	Y	1					1
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					1
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					1
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			Y	-0-					1
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

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	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			Y	-0-					1
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					1
03	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			Y	-0-					1
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					1
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1028	-0-	-202	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

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	6603	X	1547	-0-	-5056	-0-	1547	3			Y	-0-					1
02	6300	X	4424	-0-	-1876	-0-	4423	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9525	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	3			Y	-0-					1
05	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					1
06	7080	X	6541	-0-	-539	-0-	6541	3			Y	-0-					1
07	7316	X	6673	-0-	-643	-0-	6673	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6944	X	6452	-0-	-492	-0-	6452	3			Y	-0-					-0-
09	6720	X	6094	-0-	-626	-0-	6094	3			Y	-0-					-0-
10	6944	X	5868	-0-	-1076	-0-	5867	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6540	X	6494	-0-	-46	-0-	6494	3			Y	-0-					-0-
12	6665	X	6367	-0-	-298	-0-	6367	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			Y	-0-					1
02	3752	X	3459	-0-	-293	-0-	3458	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4030	X	3792	-0-	-238	-0-	3792	3			Y	-0-					1
04	3900	X	3656	-0-	-244	-0-	3656	3			Y	-0-					1
05	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	3791	3			Y	-0-					1
06	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	3			Y	-0-					1
07	3844	X	3805	-0-	-39	-0-	3805	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3516	-0-	-144	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3766	-0-	-16	-0-	3766	3			Y	-0-					-0-
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3777	-0-	-5	-0-	3777	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 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-

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	3225	3			Y	-0-					1
02	3276	X	2490	-0-	-786	-0-	2490	3			Y	-0-					1
03	3441	X	2832	-0-	-609	-0-	2832	3			Y	-0-					1
04	3330	X	2758	-0-	-572	-0-	2758	3			Y	-0-					1
05	3224	X	2462	-0-	-762	-0-	2462	3			Y	-0-					1
06	3120	X	2161	-0-	-959	-0-	2161	3			Y	-0-					1
07	2852	X	1274	-0-	-1578	-0-	1274	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2449	X	2285	-0-	-164	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
09	2370	X	778	-0-	-1592	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4616	-0-	1516	1516	4616	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3977	-0-	977	2493	3977	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3814	-0-	714	3207	3814	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			Y	-0-					1
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					1
03	2418	X	2416	-0-	-2	-0-	2416	3			Y	-0-					1
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			Y	-0-					1
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			Y	-0-					1
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			Y	-0-					1
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			Y	-0-					-0-
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			Y	-0-					-0-
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3479	-0-	-31	-0-	3479	3			Y	-0-					-0-
*12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 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	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3			Y	-0-					-0-
02	7084	X	6717	-0-	-367	-0-	6717	3			Y	-0-					-0-
03	7843	X	7028	-0-	-815	-0-	7028	3			Y	-0-					-0-
04	7710	X	6166	-0-	-1544	-0-	6166	3			Y	-0-					-0-
05	7967	X	6209	-0-	-1758	-0-	6209	3			Y	-0-					-0-
06	7710	X	7310	-0-	-400	-0-	7310	3			Y	-0-					-0-
07	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	3			Y	-0-					-0-
08	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	3			Y	-0-					-0-
09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	3			Y	-0-					-0-
10	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	3			Y	-0-					-0-
11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			Y	-0-					-0-
*12	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,279 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	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			Y	-0-					1
02	3248	X	2337	-0-	-911	-0-	2337	3			Y	-0-					1
03	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	3555	3			Y	-0-					1
04	3450	X	1349	-0-	-2101	-0-	1349	3			Y	-0-					1
05	3441	X	1577	-0-	-1864	-0-	1577	3			Y	-0-					1
06	3450	X	1829	-0-	-1621	-0-	1829	3			Y	-0-					1
07	3565	X	1972	-0-	-1593	-0-	1972	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
09	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
10	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
11	1320	X	1259	-0-	-61	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	556	-0-	-808	-0-	556	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			Y	-0-					1
02	5824	X	5454	-0-	-370	-0-	5452	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6448	X	3786	-0-	-2662	-0-	3786	3			Y	-0-					1
04	6120	X	3473	-0-	-2647	-0-	3473	3			Y	-0-					1
05	6138	X	3093	-0-	-3045	-0-	3093	3			Y	-0-					1
06	5850	X	3743	-0-	-2107	-0-	3743	3			Y	-0-					1
07	6045	X	4210	-0-	-1835	-0-	4210	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			Y	-0-					-0-
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			Y	-0-					-0-
10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			Y	-0-					-0-
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			Y	-0-					-0-
*12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2305	-0-	-243	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2542	-0-	-217	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2643	-0-	-27	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2472	-0-	-168	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2655	-0-	-73	-0-	2655	3			Y	-0-					-0-
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2212	-0-	-248	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
10	2635	N	2090	-0-	-545	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2425	-0-	-125	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2110	-0-	-184	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,514 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	4712	X	4109	-0-	-603	-0-	4109	3			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3456	-0-	-492	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3131	-0-	-1240	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	2890	-0-	-1340	-0-	2890	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3455	-0-	-916	-0-	3455	3			Y	-0-					-0-
06	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3773	-0-	-40	-0-	3773	3			Y	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			Y	-0-					-0-
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3228	-0-	-213	-0-	3228	3			Y	-0-					-0-
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			Y	-0-					-0-
*12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3317	X	2461	-0-	-856	-0-	2460	3	1	9	Y	1					1
02	2800	X	2416	-0-	-384	-0-	2416	3			Y	-0-					1
03	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	2666	3			Y	-0-					1
04	2940	X	2617	-0-	-323	-0-	2617	3			Y	-0-					1
05	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	2859	3			Y	-0-					1
06	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					1
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2852	N	2630	-0-	-222	-0-	2630	3			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2584	-0-	-176	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
10	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
*12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					1
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					1
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					1
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					1
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					1
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					1
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,809 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	5921	X	5746	-0-	-175	-0-	5746	3			Y	-0-					1
02	5040	X	4581	-0-	-459	-0-	4579	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5580	X	5256	-0-	-324	-0-	5256	3			Y	-0-					1
04	5400	X	4345	-0-	-1055	-0-	4345	3			Y	-0-					1
05	5580	X	4651	-0-	-929	-0-	4651	3			Y	-0-					1
06	5400	X	3805	-0-	-1595	-0-	3805	3			Y	-0-					1
07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4650	X	4016	-0-	-634	-0-	4016	3			Y	-0-					-0-
09	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			Y	-0-					-0-
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6433	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3			Y	-0-					-0-
*12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	767	3	1	9	Y	1					1
06	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			Y	-0-					1
07	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2931	-0-	-200	-0-	2931	3			Y	-0-					45
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					45
03	2852	X	2814	-0-	-38	-0-	2814	3			Y	-0-					45
04	2760	X	2670	-0-	-90	-0-	2670	3			Y	-0-					45
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					45
06	2760	X	2629	-0-	-131	-0-	2629	3			Y	-0-					45
07	2759	N	2718	-0-	-41	-0-	2718	3			Y	-0-					45
08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			Y	-0-					45
09	3000	N	3073	-0-	73	73	3073	3			Y	-0-					45
10	3038	N	2965	-0-	-73	-0-	2965	3			Y	-0-					45
11	2760	N	1170	-0-	-1590	-0-	1170	3			Y	-0-					45
12	2852	X	2426	-0-	-426	-0-	2426	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 31,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	919	3	1	9	Y	1					1
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					1
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					1
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					1
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7113	-0-	-482	-0-	7112	3	1	9	Y	1	1	1			28
02	6580	X	6526	-0-	-54	-0-	6524	3	2	9	Y	2	2	1			28
03	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7383	3	1	9	Y	1	1	1			28
04	7050	X	6910	-0-	-140	-0-	6910	3			Y	-0-					28
05	7285	X	6898	-0-	-387	-0-	6898	3			Y	-0-					28
06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			Y	-0-					28
07	7285	X	7063	-0-	-222	-0-	7063	3			Y	-0-	1	5			27
08	7378	X	6956	-0-	-422	-0-	6956	3			Y	-0-					27
09	7080	X	6323	-0-	-757	-0-	6323	3			Y	-0-					27
10	7316	X	6949	-0-	-367	-0-	6948	3	1	9	Y	1	1	1			27
11	7080	X	5622	-0-	-1458	-0-	5622	3			Y	-0-					27
*12	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7208	3	1	9	Y	1	1	1			27

TOTAL GAS PROD: 82,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1393	3	1	9	Y	1					1
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	3	1	9	Y	1					1
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					1
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					1
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					1
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1209	N	405	-0-	-804	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	860	-0-	-280	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	692	-0-	-207	-0-	692	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3503	X	3340	-0-	-163	-0-	3340	3			Y	-0-					1
02	3108	X	3011	-0-	-97	-0-	3011	3			Y	-0-					1
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			Y	-0-					1
04	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	3104	3			Y	-0-					1
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-					1
06	3330	X	3223	-0-	-107	-0-	3223	3			Y	-0-					1
07	3441	X	3206	-0-	-235	-0-	3206	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3503	X	3167	-0-	-336	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3065	-0-	-325	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3232	-0-	-271	-0-	3232	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2905	-0-	-305	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

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

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

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	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	9	Y	1					1
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					1
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1488	N	1220	-0-	-268	-0-	1220	3			Y	-0-					1
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					1
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-					1
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					1
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					1
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					1
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1713	-0-	-237	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	Y	1					1
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	84	3	1	9	Y	1					1
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					1
06	240	N	76	-0-	-164	-0-	76	3			Y	-0-					1
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5208	X	2902	-0-	-2306	-0-	2902	3			Y	-0-					125
02	4844	X	1197	-0-	-3647	-0-	1197	3			Y	-0-	1	5			124
03	5363	X	1205	-0-	-4158	-0-	1205	3			Y	-0-					124
04	5190	X	3449	-0-	-1741	-0-	3448	3	1	9	Y	1					125
05	5363	X	5153	-0-	-210	-0-	5153	3			Y	-0-					125
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			Y	-0-					125
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			Y	-0-	1	5			124
08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			Y	-0-					124
09	4950	X	4867	-0-	-83	-0-	4867	3			Y	-0-					124
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5187	3	1	9	Y	1	1	1			124
11	4950	X	4699	-0-	-251	-0-	4699	3			Y	-0-					124
12	5115	X	4760	-0-	-355	-0-	4760	3			Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 48,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	47	-0-	-635	-0-	47	3			Y	-0-					1
02	5628	X	484	-0-	-5144	-0-	484	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2914	X	26	-0-	-2888	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	214	-0-	-2606	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	682	X	121	-0-	-561	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
07	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3242	-0-	142	142	3242	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2864	-0-	-136	6	2864	3			Y	-0-					-0-
*12	2019	N	2013	-0-	-6	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	298	-0-	-663	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	868	X	590	-0-	-278	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	961	X	377	-0-	-584	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	630	X	560	-0-	-70	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	630	X	414	-0-	-216	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	651	X	188	-0-	-463	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	806	X	18	-0-	-788	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
10	806	X	548	-0-	-258	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	420	X	356	-0-	-64	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	961	X	252	-0-	-709	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4720	-0-	-54	-0-	4720	3			Y	-0-					1
02	4284	X	3903	-0-	-381	-0-	3902	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4743	X	4615	-0-	-128	-0-	4615	3			Y	-0-					1
04	4590	X	4260	-0-	-330	-0-	4260	3			Y	-0-					1
05	4743	X	4182	-0-	-561	-0-	4182	3			Y	-0-					1
06	4560	X	4120	-0-	-440	-0-	4120	3			Y	-0-					1
07	4619	X	4103	-0-	-516	-0-	4103	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4309	X	4136	-0-	-173	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3845	-0-	-325	-0-	3845	3			Y	-0-					-0-
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3978	-0-	-132	-0-	3978	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3950	-0-	-173	-0-	3950	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	7936	X	6845	-0-	-1091	-0-	6845	3			Y	-0-					-0-
02	5740	X	5032	-0-	-708	-0-	5032	3			Y	-0-					-0-
03	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	3			Y	-0-					-0-
04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			Y	-0-					-0-
05	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			Y	-0-					-0-
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	3			Y	-0-					-0-
07	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3			Y	-0-					-0-
08	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	3			Y	-0-					-0-
09	7200	X	6563	-0-	-637	-0-	6563	3			Y	-0-					-0-
10	7440	X	7192	-0-	-248	-0-	7192	3			Y	-0-					-0-
11	7200	X	6736	-0-	-464	-0-	6736	3			Y	-0-					-0-
12	7440	X	6932	-0-	-508	-0-	6932	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,381 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	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			Y	-0-					1
02	2464	N	2436	-0-	-28	-0-	2436	3			Y	-0-					1
03	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	2665	3			Y	-0-					1
04	2640	N	2483	-0-	-157	-0-	2483	3			Y	-0-					1
05	2697	N	2577	-0-	-120	-0-	2577	3			Y	-0-					1
06	2580	N	2548	-0-	-32	-0-	2548	3			Y	-0-					1
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2542	N	2325	-0-	-217	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2266	-0-	-194	-0-	2266	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
*12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,157 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	3038	X	2659	-0-	-379	-0-	2659	3			Y	-0-					1
02	2548	N	2408	-0-	-140	-0-	2408	3			Y	-0-					1
03	2821	N	2356	-0-	-465	-0-	2356	3			Y	-0-					1
04	2580	N	1888	-0-	-692	-0-	1888	3			Y	-0-					1
05	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2553	3			Y	-0-					1
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			Y	-0-					1
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2391	-0-	-151	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	3720	X	2914	-0-	-806	-0-	2914	3			N	-0-					1
02	3444	X	2096	-0-	-1348	-0-	2096	3			N	-0-					1
03	3813	X	3047	-0-	-766	-0-	3047	3			N	-0-					1
04	3690	X	3348	-0-	-342	-0-	3348	3			N	-0-					1
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					1
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					1
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	3825	-0-	-885	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	3688	-0-	-1179	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	3467	-0-	-1243	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3484	-0-	-1383	-0-	3484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,922 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	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	3			N	-0-					1
02	896	N	844	-0-	-52	-0-	844	3			N	-0-	1	5			-0-
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	3	1	9	N	1					1
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	3			N	-0-					1
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6882	X	6587	-0-	-295	-0-	6587	3			Y	-0-					18
02	6132	X	5825	-0-	-307	-0-	5823	3	2	9	Y	2	2	1			18
03	6789	X	6565	-0-	-224	-0-	6565	3			Y	-0-					18
04	6570	X	6149	-0-	-421	-0-	6149	3			Y	-0-					18
05	6789	X	6537	-0-	-252	-0-	6537	3			Y	-0-					18
06	6360	X	6253	-0-	-107	-0-	6253	3			Y	-0-					18
07	6572	X	6413	-0-	-159	-0-	6413	3			Y	-0-	1	5			17
08	6510	X	6410	-0-	-100	-0-	6410	3			Y	-0-					17
09	6300	X	5935	-0-	-365	-0-	5935	3			Y	-0-					17
10	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6622	3	1	9	Y	1	1	1			17
11	6240	X	6003	-0-	-237	-0-	6003	3			Y	-0-					17
*12	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 75,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	2450	3	1	9	Y	1					1
02	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	2069	3			Y	-0-					1
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			Y	-0-					1
04	2370	N	1947	-0-	-423	-0-	1947	3			Y	-0-					1
05	2294	N	1555	-0-	-739	-0-	1555	3			Y	-0-					1
06	2280	N	1244	-0-	-1036	-0-	1244	3			Y	-0-					1
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
*12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	3756	-0-	956	956	3754	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	3100	N	5521	-0-	2421	3377	5521	3			Y	-0-					1
04	3000	N	4870	-0-	1870	5247	4870	3			Y	-0-					1
05	10050	X	4803	-0-	-5247	-0-	4803	3			Y	-0-					1
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			Y	-0-					1
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4774	X	4259	-0-	-515	-0-	4259	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	3988	-0-	-632	-0-	3988	3			Y	-0-					-0-
10	4774	X	3952	-0-	-822	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
11	4350	X	3684	-0-	-666	-0-	3684	3			Y	-0-					-0-
12	4433	X	3693	-0-	-740	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2960	-0-	-543	-0-	2960	3			Y	-0-					1
02	2884	X	2469	-0-	-415	-0-	2469	3			Y	-0-					1
03	3193	X	2583	-0-	-610	-0-	2583	3			Y	-0-					1
04	2850	X	2542	-0-	-308	-0-	2542	3			Y	-0-					1
05	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	2680	3			Y	-0-					1
06	2850	X	2640	-0-	-210	-0-	2640	3			Y	-0-					1
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2249	-0-	-301	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
10	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2429	-0-	-121	-0-	2429	3			Y	-0-					-0-
*12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 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	1178	N	659	-0-	-519	-0-	659	3			Y	-0-					1
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					1
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					1
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					1
05	1736	N	1438	-0-	-298	-0-	1438	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,697 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	7440	X	7436	-0-	-4	-0-	7435	3	1	9	N	1	1	1			1
02	6720	X	6470	-0-	-250	-0-	6468	3	2	9	N	2	2	1			1
03	7130	X	6994	-0-	-136	-0-	6993	3	1	9	N	1	1	1			1
04	7200	X	6678	-0-	-522	-0-	6678	3			N	-0-					1
05	7440	X	6848	-0-	-592	-0-	6848	3			N	-0-					1
06	7200	X	6518	-0-	-682	-0-	6518	3			N	-0-					1
07	7161	X	6724	-0-	-437	-0-	6724	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7006	X	6746	-0-	-260	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5900	-0-	-790	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	6210	-0-	-641	-0-	6209	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6540	X	6053	-0-	-487	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	6269	-0-	-489	-0-	6269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					1
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			Y	-0-					1
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					1
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					1
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					1
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			Y	-0-					1
07	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	1866	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2387	N	1887	-0-	-500	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1569	-0-	-531	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1496	-0-	-334	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
*12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,024 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,239 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	2852	X	2588	-0-	-264	-0-	2588	3			Y	-0-					15
02	2072	N	1292	-0-	-780	-0-	1292	3			Y	-0-					15
03	2294	N	1667	-0-	-627	-0-	1667	3			Y	-0-					15
04	2220	N	804	-0-	-1416	-0-	804	3			Y	-0-					15
05	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	1242	3			Y	-0-					15
06	1620	N	758	-0-	-862	-0-	758	3			Y	-0-					15
07	837	N	558	-0-	-279	-0-	558	3			Y	-0-					15
08	1240	N	500	-0-	-740	-0-	500	3			Y	-0-					15
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					15
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			Y	-0-					15
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					15
12	868	N	488	-0-	-380	-0-	488	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 12,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4998	-0-	-923	-0-	4997	3	1	9	Y	1					1
02	5348	X	5047	-0-	-301	-0-	5045	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5921	X	5223	-0-	-698	-0-	5223	3			Y	-0-					1
04	5550	X	4358	-0-	-1192	-0-	4358	3			Y	-0-					1
05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			Y	-0-					1
06	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	3			Y	-0-					1
07	5580	X	5308	-0-	-272	-0-	5308	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5611	X	5194	-0-	-417	-0-	5194	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	4854	-0-	-576	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
10	5611	X	4739	-0-	-872	-0-	4739	3			Y	-0-					-0-
11	5430	X	3500	-0-	-1930	-0-	3500	3			Y	-0-					-0-
12	5301	X	3035	-0-	-2266	-0-	3035	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					1
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			Y	-0-					1
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					1
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					1
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					1
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					1
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2171	-0-	-259	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,019 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			Y	-0-					1
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3158	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	3040	3			Y	-0-					1
04	3570	X	2696	-0-	-874	-0-	2696	3			Y	-0-					1
05	3689	X	2731	-0-	-958	-0-	2731	3			Y	-0-					1
06	3570	X	2517	-0-	-1053	-0-	2517	3			Y	-0-					1
07	3503	X	2840	-0-	-663	-0-	2840	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3023	-0-	23	23	3023	3			Y	-0-					-0-
*12	2873	N	2850	-0-	-23	-0-	2850	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 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	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	3			N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			1
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	2	2	1			1
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					1
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	2	2	1			1
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-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	2	2	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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. (I) GAS LIFT(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	3027	-0-	-600	-0-	3027	3			Y	-0-					1
02	3136	X	2658	-0-	-478	-0-	2658	3			Y	-0-					1
03	3472	X	2447	-0-	-1025	-0-	2447	3			Y	-0-					1
04	3360	X	3343	-0-	-17	-0-	3343	3			Y	-0-					1
05	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	3158	3			Y	-0-					1
06	2940	X	2630	-0-	-310	-0-	2630	3			Y	-0-					1
07	3441	X	2823	-0-	-618	-0-	2823	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			Y	-0-					-0-
09	3030	X	3029	-0-	-1	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
10	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-
*12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,592 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. (I) GAS LIFT(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	1010	-0-	-199	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	799	-0-	-741	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	3			Y	-0-					-0-

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					1
02	2212	N	2075	-0-	-137	-0-	2075	3			Y	-0-					1
03	2387	N	2204	-0-	-183	-0-	2204	3			Y	-0-					1
04	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	2189	3			Y	-0-					1
05	2294	N	1954	-0-	-340	-0-	1954	3			Y	-0-					1
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					1
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
*12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,932 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	3813	X	3141	-0-	-672	-0-	3141	3			Y	-0-					1
02	3444	X	3049	-0-	-395	-0-	3048	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3813	X	3279	-0-	-534	-0-	3279	3			Y	-0-					1
04	3600	X	2812	-0-	-788	-0-	2812	3			Y	-0-					1
05	3565	X	3007	-0-	-558	-0-	3007	3			Y	-0-					1
06	3270	X	2969	-0-	-301	-0-	2969	3			Y	-0-					1
07	3379	X	2986	-0-	-393	-0-	2986	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2694	-0-	-216	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
*12	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	16616	X	12190	-0-	-4426	-0-	12188	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	15008	X	9977	-0-	-5031	-0-	9974	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	16616	X	10862	-0-	-5754	-0-	10860	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	16080	X	10259	-0-	-5821	-0-	10259	3			Y	-0-					1
05	13485	X	10362	-0-	-3123	-0-	10361	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	11790	X	9768	-0-	-2022	-0-	9768	3			Y	-0-					1
07	11036	X	8618	-0-	-2418	-0-	8618	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	10323	X	9506	-0-	-817	-0-	9506	3			Y	-0-					-0-
09	9990	X	8507	-0-	-1483	-0-	8507	3			Y	-0-					-0-
10	10323	X	8777	-0-	-1546	-0-	8775	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	9780	X	8303	-0-	-1477	-0-	8303	3			Y	-0-					-0-
12	9517	X	7963	-0-	-1554	-0-	7962	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	3			Y	-0-					1
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					1
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					1
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-					1
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	962	-0-	-148	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,641 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1289	-0-	-447	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,728 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	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					1
02	1960	N	1667	-0-	-293	-0-	1667	3			Y	-0-					1
03	2294	N	1820	-0-	-474	-0-	1820	3			Y	-0-					1
04	2160	N	1831	-0-	-329	-0-	1831	3			Y	-0-					1
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					1
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					1
07	1891	N	1082	-0-	-809	-0-	1082	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
09	1950	N	119	-0-	-1831	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	294	-0-	-791	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1731	-0-	-222	-0-	1731	3			Y	-0-					1
02	1708	N	1632	-0-	-76	-0-	1632	3			Y	-0-					1
03	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	3			Y	-0-					1
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					1
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					1
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					1
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					1
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					1
05	1054	N	775	-0-	-279	-0-	775	3			N	-0-					1
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	3			N	-0-					1
07	1333	N	838	-0-	-495	-0-	838	3			N	-0-	1	5			-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	870	N	711	-0-	-159	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	780	N	543	-0-	-237	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	744	N	287	-0-	-457	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3129	-0-	-529	-0-	3129	3			Y	-0-					1
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3848	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			Y	-0-					1
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			Y	-0-					1
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			Y	-0-					1
06	3450	X	3378	-0-	-72	-0-	3378	3			Y	-0-					1
07	3565	X	3182	-0-	-383	-0-	3182	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3018	-0-	-432	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3502	-0-	-63	-0-	3502	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3047	-0-	-403	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3023	-0-	-542	-0-	3023	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2356	-0-	-930	-0-	2356	3			Y	-0-					1
02	3248	X	2557	-0-	-691	-0-	2557	3			Y	-0-					1
03	3596	X	3352	-0-	-244	-0-	3352	3			Y	-0-					1
04	2790	X	2393	-0-	-397	-0-	2393	3			Y	-0-					1
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			Y	-0-					1
06	3240	X	2722	-0-	-518	-0-	2722	3			Y	-0-					1
07	3348	X	3142	-0-	-206	-0-	3142	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3131	X	2578	-0-	-553	-0-	2578	3			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2745	-0-	-285	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2662	-0-	-469	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2310	-0-	-720	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3976	-0-	-23	-0-	3976	3			Y	-0-					1
02	3612	X	3544	-0-	-68	-0-	3543	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3999	X	3909	-0-	-90	-0-	3909	3			Y	-0-					1
04	3870	X	3797	-0-	-73	-0-	3797	3			Y	-0-					1
05	3999	X	1713	-0-	-2286	-0-	1713	3			Y	-0-					1
06	3840	X	2398	-0-	-1442	-0-	2398	3			Y	-0-					1
07	3937	X	3460	-0-	-477	-0-	3460	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			Y	-0-					-0-
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			Y	-0-					-0-
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			Y	-0-					-0-
*12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3070	-0-	-247	-0-	3070	3			Y	-0-					1
02	2912	X	2797	-0-	-115	-0-	2797	3			Y	-0-					1
03	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	3051	3			Y	-0-					1
04	3090	X	2906	-0-	-184	-0-	2906	3			Y	-0-					1
05	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2979	3			Y	-0-					1
06	3000	X	2821	-0-	-179	-0-	2821	3			Y	-0-					1
07	3100	X	2771	-0-	-329	-0-	2771	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
09	2820	N	2749	-0-	-71	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-
10	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			Y	-0-					-0-
11	2910	N	2680	-0-	-230	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2731	-0-	-121	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
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	3565	X	2423	-0-	-1142	-0-	109	1	2314	2	Y	-0-					-0-
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	141	1	2941	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2762	-0-	-214	-0-	125	1	2637	2	Y	-0-					-0-
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	151	1	2947	2	Y	-0-					-0-
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	146	1	2893	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	135	1	2681	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2688	-0-	-288	-0-	132	1	2556	2	Y	-0-					-0-
08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	126	1	2405	2	Y	-0-					-0-
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	148	1	2798	2	Y	-0-					-0-
10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	143	1	2714	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2615	-0-	-85	-0-	132	1	2483	2	Y	-0-					-0-
*12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	146	1	2689	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	N	1631	-0-	-818	-0-	73	1	1548	2	Y	9					25
							10	9									
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	110	1	2297	2	Y	11	21	1			15
							12	9									
03	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	93	1	1965	2	Y	-0-	15	1			-0-
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	124	1	2427	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2338	-0-	-235	-0-	113	1	2225	2	Y	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	103	1	2039	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2366	-0-	-207	-0-	116	1	2250	2	Y	-0-					-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	115	1	2195	2	Y	-0-					-0-
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	116	1	2180	2	Y	-0-					-0-
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	122	1	2321	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1903	-0-	-347	-0-	96	1	1807	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	1917	-0-	-470	-0-	99	1	1818	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	241	1	5108	2	Y	1					8
							1	9									
02	1708	X	1354	-0-	-354	-0-	58	1	1222	2	Y	67	46	1			29
							74	9									
03	3100	N	3865	-0-	765	765	175	1	3679	2	Y	10	35	1			4
							11	9									
04	4949	X	4184	-0-	-765	-0-	204	1	3974	2	Y	5					9
							6	9									
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	133	1	2627	2	Y	4					13
							4	9									
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	205	1	4055	2	Y	1					14
							1	9									
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	123	1	2374	2	Y	-0-					14
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	233	1	4437	2	Y	8	14	1			8
							9	9									
09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	134	1	2538	2	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	200	1	3798	2	Y	7					7
							8	9									
11	3810	X	3732	-0-	-78	-0-	188	1	3538	2	Y	5					12
							6	9									
*12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	222	1	4086	2	Y	6					18
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 43,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3534	X	3094	-0-	-440	-0-	139	1 3 9	2952	2	Y	3					13
02	3080	X	2750	-0-	-330	-0-	125	1 8 9	2617	2	Y	7	11	1			9
03	3410	X	2653	-0-	-757	-0-	120	1 8 9	2525	2	Y	7	12	1			4
04	3270	X	2543	-0-	-727	-0-	124	1 6 9	2413	2	Y	5					9
05	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	144	1 3 9	2850	2	Y	3					12
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	145	1 1 9	2878	2	Y	1					13
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	154	1	2975	2	Y	-0-					13
08	2900	N	3101	-0-	201	201	154	1 6 9	2941	2	Y	5	8	1			10
09	2554	X	2353	-0-	-201	-0-	118	1 3 9	2232	2	Y	3	8	1			5
10	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	143	1 4 9	2719	2	Y	4					9
11	2850	X	2490	-0-	-360	-0-	125	1 3 9	2362	2	Y	3					12
12	2945	X	2664	-0-	-281	-0-	137	1 3 9	2524	2	Y	3					15

TOTAL GAS PROD: 33,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	115	1	2440	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2244	-0-	-52	-0-	102	1	2142	2	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2134	-0-	-532	-0-	97	1	2037	2	Y	-0-					-0-
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	126	1	2457	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	117	1	2308	2	Y	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	112	1	2225	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2374	-0-	-292	-0-	117	1	2257	2	Y	-0-					-0-
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	114	1	2174	2	Y	-0-					-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	112	1	2116	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	114	1	2165	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2202	-0-	-18	-0-	111	1	2091	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	115	1	2120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2106	-0-	-250	-0-	95	1	2011	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1469	-0-	-603	-0-	67	1	1402	2	Y	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	100	1	2105	2	Y	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	102	1	1984	2	Y	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	108	1	2134	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2014	-0-	-116	-0-	97	1	1917	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1771	-0-	-399	-0-	87	1	1684	2	Y	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	100	1	1906	2	Y	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	102	1	1920	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	77	1	1467	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1431	-0-	-519	-0-	72	1	1359	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1286	-0-	-760	-0-	66	1	1220	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	176	1	3722	2	Y	-0-					68
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	172	1	3597	2	Y	3	40	1			31
							3	9									
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	178	1	3757	2	Y	26	44	1			13
							29	9									
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	211	1	4121	2	Y	52					65
							57	9									
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	212	1	4188	2	Y	18					83
							20	9									
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	153	1	3021	2	Y	-0-					83
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	165	1	3193	2	Y	-0-					83
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	215	1	4103	2	Y	101	92	1			92
							111	9									
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	142	1	2677	2	Y	20	85	1			27
							22	9									
10	4433	X	3667	-0-	-766	-0-	180	1	3426	2	Y	55					82
							61	9									
11	4290	X	2531	-0-	-1759	-0-	127	1	2392	2	Y	11					93
							12	9									
12	4433	X	2701	-0-	-1732	-0-	138	1	2540	2	Y	21					114
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 43,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	83	1	1767	2	Y	-0-					-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	83	1	1733	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1678	-0-	-337	-0-	76	1	1602	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1224	-0-	-576	-0-	60	1	1164	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	94	1	1856	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	68	1	1353	2	Y	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	85	1	1653	2	Y	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	75	1	1421	2	Y	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	94	1	1779	2	Y	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	98	1	1869	2	Y	-0-					-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	91	1	1723	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1699	-0-	-223	-0-	88	1	1611	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891	N	1364	-0-	-527	-0-	62	1	1302	2	Y	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	78	1	1628	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1166	-0-	-353	-0-	53	1	1113	2	Y	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	72	1	1413	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1579	-0-	-312	-0-	76	1	1503	2	Y	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	74	1	1464	2	Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	76	1	1478	2	Y	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	77	1	1477	2	Y	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	87	1	1639	2	Y	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	77	1	1474	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	70	1	1317	2	Y	-0-					-0-
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	84	1	1553	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	132	1	2788	2	Y	-0-			-0-
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	119	1	2480	2	Y	-0-			-0-
03	2480	X	2393	-0-	-87	-0-	109	1	2284	2	Y	-0-			-0-
04	2400	X	1993	-0-	-407	-0-	97	1	1896	2	Y	-0-			-0-
05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	123	1	2432	2	Y	-0-			-0-
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	122	1	2419	2	Y	-0-			-0-
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	129	1	2497	2	Y	-0-			-0-
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	130	1	2469	2	Y	-0-			-0-
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	127	1	2405	2	Y	-0-			-0-
10	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	127	1	2416	2	Y	-0-			-0-
11	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	124	1	2346	2	Y	-0-			-0-
*12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	133	1	2448	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4402	X	4296	-0-	-106	-0-	194	1	4102	2	Y	-0-			-0-
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	182	1	3817	2	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	165	1	3474	2	Y	-0-			-0-
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	218	1	4246	2	Y	-0-			-0-
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	208	1	4112	2	Y	-0-			-0-
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	196	1	3888	2	Y	-0-			-0-
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	209	1	4037	2	Y	-0-			-0-
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	201	1	3838	2	Y	-0-			-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	196	1	3691	2	Y	-0-			-0-
10	4309	X	4144	-0-	-165	-0-	207	1	3937	2	Y	-0-			-0-
11	4110	X	3930	-0-	-180	-0-	198	1	3732	2	Y	-0-			-0-
12	4247	X	4102	-0-	-145	-0-	211	1	3891	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,150 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	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	196	1	4153	2	Y	-0-			-0-
02	4312	X	3889	-0-	-423	-0-	177	1	3712	2	Y	-0-			-0-
03	4774	X	3475	-0-	-1299	-0-	158	1	3317	2	Y	-0-			-0-
04	4350	X	3397	-0-	-953	-0-	166	1	3231	2	Y	-0-			-0-
05	4433	X	4423	-0-	-10	-0-	213	1	4210	2	Y	-0-			-0-
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	212	1	4205	2	Y	-0-			-0-
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	227	1	4384	2	Y	-0-			-0-
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	226	1	4299	2	Y	-0-			-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	222	1	4190	2	Y	-0-			-0-
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	228	1	4344	2	Y	-0-			-0-
11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	224	1	4227	2	Y	-0-			-0-
12	4495	X	4447	-0-	-48	-0-	229	1	4218	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1541	-0-	-939	-0-	70	1	1471	2	N	-0-					3
02	2240	X	1149	-0-	-1091	-0-	52	1	1097	2	N	-0-	3	1			-0-
03	2480	X	1429	-0-	-1051	-0-	65	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1037	-0-	-1243	-0-	51	1	986	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1125	-0-	-1107	-0-	54	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	710	-0-	-790	-0-	34	1	676	2	N	-0-					-0-
07	1426	X	1425	-0-	-1	-0-	70	1	1355	2	N	-0-					-0-
08	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	72	1	1379	2	N	-0-					-0-
09	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1246	2	N	-0-					-0-
10	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	86	1	1632	2	N	-0-					-0-
11	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	74	1	1405	2	N	-0-					-0-
*12	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	83	1	1525	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,984 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2545	-0-	-431	-0-	115	1	2430	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2140	-0-	-548	-0-	98	1	2042	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2278	-0-	-512	-0-	103	1	2175	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2405	-0-	-295	-0-	117	1	2288	2	N	-0-					-0-
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	128	1	2532	2	N	-0-					-0-
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	123	1	2440	2	N	-0-					-0-
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	127	1	2453	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2555	-0-	-111	-0-	127	1	2428	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2455	-0-	-125	-0-	124	1	2331	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2447	-0-	-219	-0-	122	1	2325	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2387	-0-	-163	-0-	120	1	2267	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2365	-0-	-208	-0-	122	1	2243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,380 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4839	-0-	-369	-0-	218	1	4621	2	Y	-0-					-0-
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	206	1	4311	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4400	-0-	-560	-0-	200	1	4200	2	Y	-0-					-0-
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	238	1	4637	2	Y	-0-					-0-
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	244	1	4817	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4798	-0-	-2	-0-	231	1	4567	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4759	-0-	-201	-0-	234	1	4525	2	Y	-0-					-0-
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	251	1	4782	2	Y	-0-					-0-
09	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	239	1	4502	2	Y	-0-					-0-
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	245	1	4660	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4564	-0-	-26	-0-	230	1	4334	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4685	-0-	-58	-0-	241	1	4444	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2139	N	1949	-0-	-190	-0-	88	1	1859	2	Y	2					7
							2	9									
02	1820	N	1764	-0-	-56	-0-	80	1	1677	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
03	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	76	1	1597	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
04	1890	N	1556	-0-	-334	-0-	76	1	1476	2	Y	4					6
							4	9									
05	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	92	1	1808	2	Y	3					9
							3	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	88	1	1742	2	Y	1					10
							1	9									
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	94	1	1817	2	Y	-0-					10
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	99	1	1885	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	102	1	1926	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	103	1	1958	2	Y	4					5
							4	9									
11	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	94	1	1766	2	Y	2					7
							2	9									
*12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	104	1	1924	2	Y	3					10
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	73	1	1546	2	Y	4					14
							4	9									
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	69	1	1447	2	Y	3	10	1			7
							3	9									
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	88	1	1844	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	96	1	1881	2	Y	29					33
							32	9									
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	90	1	1774	2	Y	1					34
							1	9									
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	86	1	1712	2	Y	-0-					34
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	89	1	1726	2	Y	-0-					34
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	71	1	1350	2	Y	6	22	1			18
							7	9									
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	99	1	1868	2	Y	5	20	1			3
							6	9									
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	91	1	1734	2	Y	4					7
							4	9									
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	82	1	1538	2	Y	3					10
							3	9									
12	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	93	1	1712	2	Y	4					14
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	98	1	2077	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1938	-0-	-134	-0-	88	1	1850	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1691	-0-	-572	-0-	77	1	1614	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1698	-0-	-402	-0-	83	1	1615	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2064	-0-	-75	-0-	99	1	1965	2	Y	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	91	1	1810	2	Y	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	104	1	2008	2	Y	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	104	1	1976	2	Y	-0-					-0-
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	96	1	1806	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1974	-0-	-134	-0-	99	1	1875	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1901	-0-	-109	-0-	96	1	1805	2	Y	-0-					-0-
*12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	103	1	1904	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	X	1780	-0-	-80	-0-	80	1	1700	2	Y	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	147	1	3084	2	Y	-0-					-0-
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	124	1	2614	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3208	-0-	208	208	156	1	3052	2	Y	-0-					-0-
05	3217	X	3009	-0-	-208	-0-	145	1	2864	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	1712	-0-	-868	-0-	82	1	1630	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2397	-0-	-269	-0-	118	1	2279	2	Y	-0-					-0-
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	164	1	3133	2	Y	-0-					-0-
09	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	77	1	1463	2	Y	-0-					-0-
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	163	1	3103	2	Y	-0-					-0-
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	136	1	2562	2	Y	-0-					-0-
*12	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	117	1	2151	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,144 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	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	111	1	2353	2	Y	2					6
							2	9									
02	2464	N	2294	-0-	-170	-0-	104	1	2184	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
03	2077	N	1803	-0-	-274	-0-	82	1	1717	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
04	2400	N	2311	-0-	-89	-0-	112	1	2196	2	Y	3					3
							3	9									
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	127	1	2506	2	Y	2					5
							2	9									
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	104	1	2064	2	Y	1					6
							1	9									
07	2387	N	2246	-0-	-141	-0-	110	1	2136	2	Y	-0-					6
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	114	1	2182	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	119	1	2242	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	115	1	2184	2	Y	4					4
							4	9									
11	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	110	1	2071	2	Y	2					6
							2	9									
12	2449	N	2155	-0-	-294	-0-	111	1	2042	2	Y	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	71	1	1504	2	Y	-0-			-0-
02	1568	N	1487	-0-	-81	-0-	68	1	1419	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1540	-0-	-289	-0-	70	1	1470	2	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	73	1	1432	2	Y	-0-			-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	94	1	1864	2	Y	-0-			-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	90	1	1773	2	Y	-0-			-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	93	1	1795	2	Y	-0-			-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	84	1	1609	2	Y	-0-			-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	68	1	1288	2	Y	-0-			-0-
10	1891	N	1686	-0-	-205	-0-	84	1	1602	2	Y	-0-			-0-
11	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	75	1	1414	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	61	1	1124	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 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	2852	X	2423	-0-	-429	-0-	109	1	2314	2	Y	-0-			-0-
02	2352	N	2186	-0-	-166	-0-	100	1	2086	2	Y	-0-			-0-
03	2542	N	2014	-0-	-528	-0-	91	1	1923	2	Y	-0-			-0-
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	136	1	2661	2	Y	-0-			-0-
05	2418	N	2165	-0-	-253	-0-	104	1	2061	2	Y	-0-			-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	124	1	2450	2	Y	-0-			-0-
07	2666	N	2645	-0-	-21	-0-	130	1	2515	2	Y	-0-			-0-
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	120	1	2285	2	Y	-0-			-0-
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	118	1	2217	2	Y	-0-			-0-
10	2635	N	2246	-0-	-389	-0-	112	1	2134	2	Y	-0-			-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	119	1	2252	2	Y	-0-			-0-
*12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	129	1	2376	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 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	X	2897	-0-	-203	-0-	131	1	2766	2	Y	-0-			-0-
02	2744	X	2682	-0-	-62	-0-	122	1	2560	2	Y	-0-			-0-
03	3038	X	2520	-0-	-518	-0-	114	1	2406	2	Y	-0-			-0-
04	2940	X	1655	-0-	-1285	-0-	81	1	1574	2	Y	-0-			-0-
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	148	1	2928	2	Y	-0-			-0-
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	139	1	2750	2	Y	-0-			-0-
07	2976	X	2923	-0-	-53	-0-	144	1	2779	2	Y	-0-			-0-
08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	143	1	2732	2	Y	-0-			-0-
09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	140	1	2648	2	Y	-0-			-0-
10	2914	N	2869	-0-	-45	-0-	143	1	2726	2	Y	-0-			-0-
11	2790	N	2756	-0-	-34	-0-	139	1	2617	2	Y	-0-			-0-
12	2883	N	2837	-0-	-46	-0-	146	1	2691	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2635	X	2113	-0-	-522	-0-	95	1	2018	2	N	-0-					141
02	2380	X	1413	-0-	-967	-0-	65	1	1348	2	N	-0-					141
03	2356	X	1980	-0-	-376	-0-	90	1	1890	2	N	-0-					141
04	2280	X	1964	-0-	-316	-0-	96	1	1868	2	N	-0-					141
05	2325	X	2281	-0-	-44	-0-	105	1	2074	2	N	93	187	1			47
							102	9									
06	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	99	1	1966	2	N	-0-					47
07	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	107	1	2079	2	N	-0-					47
08	2294	X	2231	-0-	-63	-0-	111	1	2120	2	N	-0-					47
09	2220	X	1567	-0-	-653	-0-	79	1	1488	2	N	-0-					47
10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	119	1	2273	2	N	-0-					47
11	2160	X	1961	-0-	-199	-0-	99	1	1862	2	N	-0-					47
12	2232	X	1978	-0-	-254	-0-	102	1	1876	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 24,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	1023	N	861	-0-	-162	-0-	39	1	822	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	649	-0-	-79	-0-	30	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	302	-0-	-752	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	53	1	1029	2	Y	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	47	1	926	2	Y	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	927	-0-	-127	-0-	46	1	881	2	Y	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	50	1	949	2	Y	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	789	2	Y	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	41	1	777	2	Y	-0-					-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	45	1	838	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,253 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	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	49	1	1044	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1086	-0-	-34	-0-	50	1	1036	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	972	-0-	-268	-0-	44	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	394	-0-	-815	-0-	19	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	373	-0-	-557	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	357	-0-	-759	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		154	-0-	154	154	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		275	-0-	275	429	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		315	-0-	315	744	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	1038	X	294	-0-	-744	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
*12	359	X	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3193	X	1157	-0-	-2036	-0-	52	1	1105	2	N	-0-					41
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	166	1	3469	2	N	-0-					41
03	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	141	1	2976	2	N	-0-					41
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	159	1	3106	2	N	-0-					41
05	4030	X	3000	-0-	-1030	-0-	145	1	2855	2	N	-0-					41
06	3900	X	2289	-0-	-1611	-0-	110	1	2179	2	N	-0-					41
07	4030	X	2905	-0-	-1125	-0-	143	1	2762	2	N	-0-					41
08	3379	X	2670	-0-	-709	-0-	133	1	2537	2	N	-0-					41
09	3270	X	1976	-0-	-1294	-0-	99	1	1877	2	N	-0-					41
10	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	135	1	2571	2	N	-0-					41
11	2820	X	2565	-0-	-255	-0-	129	1	2436	2	N	-0-					41
12	2914	X	2562	-0-	-352	-0-	132	1	2430	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 31,847 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	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	126	1	2673	2	Y	1					7
							1	9									
02	2156	X	2131	-0-	-25	-0-	97	1	2030	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
03	2387	X	1931	-0-	-456	-0-	87	1	1840	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
04	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	118	1	2301	2	Y	2					5
							2	9									
05	2387	X	2262	-0-	-125	-0-	109	1	2151	2	Y	2					7
							2	9									
06	2310	X	1965	-0-	-345	-0-	94	1	1870	2	Y	1					8
							1	9									
07	2387	X	2021	-0-	-366	-0-	99	1	1922	2	Y	-0-					8
08	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	96	1	1834	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	99	1	1863	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
10	2015	N	1680	-0-	-335	-0-	84	1	1594	2	Y	2					5
							2	9									
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	110	1	2069	2	Y	1					6
							1	9									
*12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	106	1	1943	2	Y	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	160	1	3378	2	N	-0-					-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	147	1	3081	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	126	1	2656	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3187	-0-	-233	-0-	155	1	3032	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3396	-0-	-169	-0-	164	1	3232	2	N	-0-					-0-
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	167	1	3306	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2786	-0-	-779	-0-	137	1	2649	2	N	-0-					-0-
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	176	1	3345	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3037	-0-	-443	-0-	153	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	1315	-0-	-2281	-0-	66	1	1249	2	N	-0-					-0-
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	192	1	3622	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3401	-0-	-133	-0-	175	1	3226	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	136	1	2883	2	N	-0-					187
02	2744	X	2210	-0-	-534	-0-	101	1	2109	2	N	-0-					187
03	2976	X	2708	-0-	-268	-0-	123	1	2585	2	N	-0-					187
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	152	1	2970	2	N	19					206
							21	9									
05	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	142	1	2801	2	N	-0-					206
06	2910	X	2435	-0-	-475	-0-	117	1	2318	2	N	-0-					206
07	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	150	1	2901	2	N	-0-					206
08	3255	X	2636	-0-	-619	-0-	131	1	2505	2	N	-0-					206
09	3150	X	2824	-0-	-326	-0-	142	1	2682	2	N	-0-					206
10	3038	X	2852	-0-	-186	-0-	142	1	2710	2	N	-0-					206
11	2940	X	2725	-0-	-215	-0-	137	1	2588	2	N	-0-					206
12	3038	X	2856	-0-	-182	-0-	145	1	2674	2	N	34	186	1			54
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 33,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3963	-0-	-532	-0-	179	1	3784	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	181	1	3795	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3465	-0-	-813	-0-	157	1	3308	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3963	-0-	-177	-0-	193	1	3770	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	199	1	3925	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3906	-0-	-354	-0-	188	1	3718	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3847	-0-	-555	-0-	189	1	3658	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3809	-0-	-314	-0-	190	1	3619	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3652	-0-	-338	-0-	184	1	3468	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3734	-0-	-389	-0-	186	1	3548	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3587	-0-	-313	-0-	181	1	3406	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3709	-0-	-135	-0-	191	1	3518	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3032	-0-	-316	-0-	137	1	2895	2	N	-0-					20
02	3024	X	2528	-0-	-496	-0-	115	1	2413	2	N	-0-					20
03	3224	X	1999	-0-	-1225	-0-	91	1	1908	2	N	-0-					20
04	2970	X	2529	-0-	-441	-0-	123	1	2406	2	N	-0-					20
05	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	144	1	2846	2	N	-0-					20
06	2940	X	2392	-0-	-548	-0-	115	1	2277	2	N	-0-					20
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	141	1	2733	2	N	-0-					20
08	2976	X	2201	-0-	-775	-0-	110	1	2091	2	N	-0-					20
09	2880	X	2681	-0-	-199	-0-	135	1	2546	2	N	-0-					20
10	2976	X	2519	-0-	-457	-0-	126	1	2393	2	N	-0-					20
11	2790	X	2386	-0-	-404	-0-	120	1	2266	2	N	-0-					20
12	2883	X	2373	-0-	-510	-0-	122	1	2251	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 30,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3224	X	2209	-0-	-1015	-0-	100	1	2109	2	N	-0-			35
02	2912	X	2185	-0-	-727	-0-	100	1	2085	2	N	-0-			35
03	3224	X	2065	-0-	-1159	-0-	94	1	1971	2	N	-0-			35
04	2730	X	2621	-0-	-109	-0-	124	1	2418	2	N	72			107
							79	9							
05	2666	X	2623	-0-	-43	-0-	125	1	2463	2	N	32			139
							35	9							
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	121	1	2388	2	N	-0-			139
07	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	123	1	2375	2	N	-0-			139
08	2697	X	2400	-0-	-297	-0-	120	1	2280	2	N	-0-			139
09	2610	X	2108	-0-	-502	-0-	106	1	2002	2	N	-0-			139
10	2635	X	2521	-0-	-114	-0-	126	1	2395	2	N	-0-			139
11	2520	X	2367	-0-	-153	-0-	119	1	2248	2	N	-0-			139
12	2511	X	2341	-0-	-170	-0-	121	1	2220	2	N	-0-			139

TOTAL GAS PROD: 28,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	173	1	3656	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	3395	-0-	-49	-0-	155	1	3240	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3080	-0-	-733	-0-	140	1	2940	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	170	1	3326	2	N	-0-			-0-
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	190	1	3752	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	175	1	3463	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	177	1	3414	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3592	-0-	-345	-0-	179	1	3413	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3501	-0-	-309	-0-	176	1	3325	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3553	-0-	-384	-0-	177	1	3376	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	3408	-0-	-222	-0-	172	1	3236	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	3530	-0-	-97	-0-	182	1	3348	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,555 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	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	133	1	2818	2	N	-0-			119
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	132	1	2767	2	N	-0-			119
03	3069	X	1834	-0-	-1235	-0-	83	1	1751	2	N	-0-			119
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	173	1	3382	2	N	-0-			119
05	3224	X	2611	-0-	-613	-0-	126	1	2485	2	N	-0-			119
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	155	1	3067	2	N	-0-			119
07	3689	X	3178	-0-	-511	-0-	156	1	3022	2	N	-0-			119
08	3689	X	1796	-0-	-1893	-0-	90	1	1706	2	N	-0-			119
09	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	169	1	3183	2	N	-0-			119
10	3317	X	2665	-0-	-652	-0-	133	1	2532	2	N	-0-			119
11	3210	X	2679	-0-	-531	-0-	135	1	2544	2	N	-0-			119
12	3472	X	2123	-0-	-1349	-0-	109	1	2014	2	N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: 32,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2329	-0-	-58	-0-	105	1 2 9	2222	2	N	2					8
02	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	98	1 4 9	2045	2	N	4	6	1			6
03	2356	X	1635	-0-	-721	-0-	74	1 2 9	1559	2	N	2	5	1			3
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	2484	2	N	2					5
05	2387	X	2238	-0-	-149	-0-	108	1 2 9	2128	2	N	2					7
06	2310	X	1895	-0-	-415	-0-	91	1 1 9	1803	2	N	1					8
07	2697	X	2456	-0-	-241	-0-	121	1	2335	2	N	-0-					8
08	2697	X	2341	-0-	-356	-0-	117	1 4 9	2220	2	N	4	5	1			7
09	2610	X	2117	-0-	-493	-0-	106	1 2 9	2009	2	N	2	6	1			3
10	2449	X	2236	-0-	-213	-0-	112	1 3 9	2121	2	N	3					6
11	2370	X	2120	-0-	-250	-0-	107	1 2 9	2011	2	N	2					8
12	2449	X	2246	-0-	-203	-0-	116	1 2 9	2128	2	N	2					10

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

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2912	-0-	-312	-0-	131	1 2 9	2779	2	N	2					9
02	2912	X	2323	-0-	-589	-0-	106	1 4 9	2213	2	N	4	6	1			7
03	2914	X	1909	-0-	-1005	-0-	86	1 2 9	1821	2	N	2	5	1			4
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	148	1 2 9	2880	2	N	2					6
05	2914	X	2669	-0-	-245	-0-	128	1 2 9	2539	2	N	2					8
06	2820	X	2474	-0-	-346	-0-	119	1 1 9	2354	2	N	1					9
07	3131	X	1857	-0-	-1274	-0-	91	1	1766	2	N	-0-					9
08	3131	X	2412	-0-	-719	-0-	120	1 3 9	2289	2	N	3	5	1			7
09	3030	X	2689	-0-	-341	-0-	135	1 2 9	2552	2	N	2	5	1			4
10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	134	1 3 9	2550	2	N	3					7
11	2460	X	1828	-0-	-632	-0-	92	1 1 9	1735	2	N	1					8
*12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	158	1 2 9	2918	2	N	2					10

TOTAL GAS PROD: 29,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	231	1	4893	2	N	-0-					-0-
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	214	1	4482	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4402	-0-	-372	-0-	200	1	4202	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4081	-0-	-539	-0-	199	1	3882	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4663	-0-	-111	-0-	225	1	4438	2	N	-0-					-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	235	1	4647	2	N	-0-					-0-
07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	250	1	4840	2	N	-0-					-0-
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	247	1	4708	2	N	-0-					-0-
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	236	1	4449	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4646	-0-	-128	-0-	232	1	4414	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4562	-0-	-58	-0-	230	1	4332	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3729	-0-	-1045	-0-	192	1	3537	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	87	1	1843	2	Y	-0-					2
02	2016	N	1969	-0-	-47	-0-	90	1	1876	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	89	1	1878	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	110	1	2147	2	Y	4					4
							4	9									
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	123	1	2435	2	Y	1					5
							1	9									
06	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	87	1	1726	2	Y	1					6
							1	9									
07	2325	N	1624	-0-	-701	-0-	80	1	1544	2	Y	-0-					6
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	110	1	2100	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	91	1	1712	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	99	1	1880	2	Y	2					3
							2	9									
11	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	105	1	1984	2	Y	1					4
							1	9									
12	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	92	1	1699	2	Y	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	757	-0-	-204	-0-	34	1	723	2	N	-0-					120
02	868	X	695	-0-	-173	-0-	32	1	663	2	N	-0-					120
03	775	X	665	-0-	-110	-0-	30	1	635	2	N	-0-					120
04	750	X	660	-0-	-90	-0-	32	1	628	2	N	-0-					120
05	775	X	650	-0-	-125	-0-	31	1	619	2	N	-0-					120
06	750	X	584	-0-	-166	-0-	28	1	556	2	N	-0-					120
07	775	X	564	-0-	-211	-0-	28	1	536	2	N	-0-					120
08	682	X	499	-0-	-183	-0-	25	1	474	2	N	-0-					120
09	660	X	439	-0-	-221	-0-	22	1	417	2	N	-0-					120
10	651	X	465	-0-	-186	-0-	23	1	442	2	N	-0-					120
11	570	X	461	-0-	-109	-0-	23	1	438	2	N	-0-					120
*12	563	X	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	260	1 9	5515	2	N	1					5
02	4844	X	4458	-0-	-386	-0-	203	1 3 9	4252	2	N	3	5	1			3
03	5766	X	4334	-0-	-1432	-0-	197	1 2 9	4135	2	N	2	4	1			1
04	5580	X	4864	-0-	-716	-0-	237	1 1 9	4626	2	N	1					2
05	5766	X	5357	-0-	-409	-0-	258	1 2 9	5097	2	N	2					4
06	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	269	1 1 9	5320	2	N	1					5
07	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	264	1	5101	2	N	-0-					5
08	5363	X	5054	-0-	-309	-0-	252	1 3 9	4799	2	N	3	4	1			4
09	5580	X	4847	-0-	-733	-0-	244	1 2 9	4601	2	N	2	4	1			2
10	5766	X	4555	-0-	-1211	-0-	227	1 2 9	4326	2	N	2					4
11	5580	X	4528	-0-	-1052	-0-	228	1 1 9	4299	2	N	1					5
12	5363	X	5081	-0-	-282	-0-	262	1 2 9	4817	2	N	2					7

TOTAL GAS PROD: 59,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. GAS LIFT (I)(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	1657	-0-	-234	-0-	75	1 2 9	1580	2	N	2					6
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	84	1 3 9	1764	2	N	3	6	1			3
03	1922	X	710	-0-	-1212	-0-	32	1 2 9	676	2	N	2	5	1			-0-
04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	100	1 4 9	1949	2	N	4					4
05	2046	X	1788	-0-	-258	-0-	86	1 2 9	1700	2	N	2					6
06	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	105	1 1 9	2072	2	N	1					7
07	2108	X	1982	-0-	-126	-0-	97	1	1885	2	N	-0-					7
08	2108	X	1901	-0-	-207	-0-	95	1 4 9	1802	2	N	4	5	1			6
09	2190	X	1722	-0-	-468	-0-	87	1 2 9	1633	2	N	2	6	1			2
10	2263	X	1745	-0-	-518	-0-	87	1 3 9	1655	2	N	3					5
11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	2301	2	N	2					7
*12	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	113	1 2 9	2080	2	N	2					9

TOTAL GAS PROD: 22,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					23
02	756	N	491	-0-	-265	-0-	491	2			N	-0-					23
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					23
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					23
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					23
06	1230	N	556	-0-	-674	-0-	556	2			N	-0-					23
07	1271	N	936	-0-	-335	-0-	936	2			N	-0-					23
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					23
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					23
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					23
11	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	1035	2			N	-0-					23
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 14,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
04	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
06	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
07	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
08	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
09	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
*12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,667 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 #: 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	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2566	-0-	-542	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2878	-0-	-563	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2622	-0-	-708	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2544	-0-	-897	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2838	-0-	-492	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2227	-0-	-656	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2214	-0-	-636	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2427	-0-	-1014	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1718	-0-	-1612	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
*12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					4
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					4
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					4
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					4
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					4
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					4
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					4
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					4
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					4
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					4
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					4
*12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 23,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 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	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 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	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3113	-0-	-266	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3263	-0-	-7	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	480	-0-	-2899	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	366	-0-	-254	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	504	N	67	-0-	-437	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	620	N	30	-0-	-590	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,853 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	570	N	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4557	X	3277	-0-	-1280	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	739	-0-	-3125	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	1545	-0-	-2733	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3487	-0-	-653	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3190	-0-	-96	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	1523	-0-	-1657	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3	-0-	-3593	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	3193	X	1410	-0-	-1783	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	252	-0-	-1278	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*12	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,734 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	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					3
02	1764	N	1550	-0-	-214	-0-	1550	2			Y	-0-					3
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					3
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					3
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					3
06	1890	N	1536	-0-	-354	-0-	1536	2			Y	-0-					3
07	1953	N	1333	-0-	-620	-0-	1333	2			Y	-0-					3
08	1953	N	1695	-0-	-258	-0-	1695	2			Y	-0-					3
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					3
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					3
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					3
12	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1835	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,880 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 #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2557	-0-		-1504	-0-	2557	2			Y	-0-					6
02	3639	X	3639	-0-		-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					6
03	3936	X	3936	-0-		-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					6
04	3465	X	3465	-0-		-0-	-0-	3465	2			Y	-0-					6
05	3879	X	3879	-0-		-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					6
06	3666	X	3666	-0-		-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					6
07	3878	X	3878	-0-		-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					6
08	3406	X	3406	-0-		-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					6
09	3193	X	3193	-0-		-0-	-0-	3193	2			Y	-0-					6
10	2883	X	2132	-0-		-751	-0-	2132	2			Y	-0-					6
11	2790	X	877	-0-		-1913	-0-	877	2			Y	-0-					6
12	2883	X	965	-0-		-1918	-0-	965	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 35,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3110	-0-		-145	-0-	3110	2			Y	-0-					3
02	3752	X	2910	-0-		-842	-0-	2910	2			Y	-0-					3
03	4154	X	3889	-0-		-265	-0-	3889	2			Y	-0-					3
04	4020	X	3055	-0-		-965	-0-	3055	2			Y	-0-					3
05	3721	X	3721	-0-		-0-	-0-	3721	2			Y	-0-					3
06	4517	X	4517	-0-		-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					3
07	4038	X	4038	-0-		-0-	-0-	4038	2			Y	-0-					3
08	3875	X	3392	-0-		-483	-0-	3392	2			Y	-0-					3
09	4150	X	4150	-0-		-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					3
10	4179	X	4179	-0-		-0-	-0-	4179	2			Y	-0-					3
11	4020	X	3782	-0-		-238	-0-	3782	2			Y	-0-					3
12	4154	X	4056	-0-		-98	-0-	4056	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 44,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2060	-0-		-1908	-0-	2060	2			Y	-0-					4
02	3080	X	2343	-0-		-737	-0-	2343	2			Y	-0-					4
03	3798	X	3798	-0-		-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					4
04	3300	X	3044	-0-		-256	-0-	3044	2			Y	-0-					4
05	3007	X	2764	-0-		-243	-0-	2764	2			Y	-0-					4
06	3569	X	3569	-0-		-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					4
07	3466	X	3466	-0-		-0-	-0-	3466	2			Y	-0-					4
08	3410	X	2718	-0-		-692	-0-	2718	2			Y	-0-					4
09	3300	X	3117	-0-		-183	-0-	3117	2			Y	-0-					4
10	3410	X	3289	-0-		-121	-0-	3289	2			Y	-0-					4
11	3300	X	3043	-0-		-257	-0-	3043	2			Y	-0-					4
12	3410	X	2999	-0-		-411	-0-	2999	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 36,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1798	N	1420	-0-	-378	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1070	-0-	-554	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1255	-0-	-450	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1210	-0-	-170	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1460	-0-	-310	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1137	-0-	-382	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					20
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					20
03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					20
04	2400	N	2170	-0-	-230	-0-	2170	2			N	-0-					20
05	2480	N	2168	-0-	-312	-0-	2168	2			N	-0-					20
06	2400	N	2276	-0-	-124	-0-	2276	2			N	-0-					20
07	2232	N	1771	-0-	-461	-0-	1771	2			N	-0-					20
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					20
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					20
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					20
11	2400	N	1527	-0-	-873	-0-	1527	2			N	-0-					20
*12	3100	N	3351	-0-	251	251	3351	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 28,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59	-0-	-561	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	448	N	44	-0-	-404	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	589	N	419	-0-	-170	-0-	419	2		N	-0-			-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2		N	-0-			-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2		N	-0-			-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	X	169	-0-	-420	-0-	169	2		N	-0-			-0-
02	420	N	142	-0-	-278	-0-	142	2		N	-0-			-0-
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	2		N	-0-			-0-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2		N	-0-			-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2		Y	-0-			-0-
02	6860	X	5979	-0-	-881	-0-	5979	2		Y	-0-			-0-
03	7471	X	6694	-0-	-777	-0-	6694	2		Y	-0-			-0-
04	7110	X	6414	-0-	-696	-0-	6414	2		Y	-0-			-0-
05	7099	X	6503	-0-	-596	-0-	6503	2		Y	-0-			-0-
06	6510	X	6214	-0-	-296	-0-	6214	2		Y	-0-			-0-
07	6696	X	6003	-0-	-693	-0-	6003	2		Y	-0-			-0-
08	6696	X	5870	-0-	-826	-0-	5870	2		Y	-0-			-0-
09	6420	X	5708	-0-	-712	-0-	5708	2		Y	-0-			-0-
10	6510	X	5850	-0-	-660	-0-	5850	2		Y	-0-			-0-
11	6210	X	5211	-0-	-999	-0-	5211	2		Y	-0-			-0-
12	6014	X	5169	-0-	-845	-0-	5169	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	19	1	618	2	Y	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	17	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	2	Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	17	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	17	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	375	-0-	-152	-0-	11	1	364	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	106	-0-	-421	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	34	-0-	-476	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	11	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	453	2	Y	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	12	1	405	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,187 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	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1119	-0-	-1121	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2328	-0-	-152	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			Y	-0-					-0-
05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			Y	-0-					-0-
06	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			Y	-0-					-0-
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	1496	-0-	-984	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
09	2400	X	1482	-0-	-918	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	1032	-0-	-1448	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			Y	-0-			-0-
02	308	N	203	-0-	-105	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-			-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-			-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-			-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-			-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-			-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

01	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	168	1	5336	2	Y	-0-			-0-
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	152	1	4848	2	Y	-0-			-0-
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	162	1	5221	2	Y	-0-			-0-
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	150	1	4866	2	Y	-0-			-0-
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	161	1	5179	2	Y	-0-			-0-
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	162	1	5194	2	Y	-0-			-0-
07	5115	X	4841	-0-	-274	-0-	147	1	4694	2	Y	-0-			-0-
08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	166	1	5252	2	Y	-0-			-0-
09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	153	1	4865	2	Y	-0-			-0-
10	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	158	1	5095	2	Y	-0-			-0-
11	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	152	1	4913	2	Y	-0-			-0-
12	5115	X	4932	-0-	-183	-0-	147	1	4785	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
05	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-			-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-			-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-			-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

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

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

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1742	-0-	-366	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1929	-0-	-111	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1539	-0-	-445	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	188	-0-	-1732	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	549	-0-	-1001	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

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

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

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11081	-0-	-4481	-0-	11081	2			Y	-0-					-0-
02	11760	X	9789	-0-	-1971	-0-	9789	2			Y	-0-					-0-
03	13020	X	10374	-0-	-2646	-0-	10374	2			Y	-0-					-0-
04	12150	X	9181	-0-	-2969	-0-	9181	2			Y	-0-					-0-
05	11067	X	9008	-0-	-2059	-0-	9008	2			Y	-0-					-0-
06	10710	X	8093	-0-	-2617	-0-	8093	2			Y	-0-					-0-
07	10850	X	7880	-0-	-2970	-0-	7880	2			Y	-0-					-0-
08	10385	X	7974	-0-	-2411	-0-	7974	2			Y	-0-					-0-
09	9180	X	7591	-0-	-1589	-0-	7591	2			Y	-0-					-0-
10	9021	X	7730	-0-	-1291	-0-	7730	2			Y	-0-					-0-
11	8100	X	7336	-0-	-764	-0-	7336	2			Y	-0-					-0-
12	7967	X	6886	-0-	-1081	-0-	6886	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	928	-0-	-405	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1026	-0-	-307	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	958	-0-	-189	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	2	-0-	-1021	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	154	-0-	-1076	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					3
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					3
03	1581	X	1345	-0-	-236	-0-	1345	2			Y	-0-					3
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					3
05	1581	X	1514	-0-	-67	-0-	1514	2			Y	-0-					3
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					3
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					3
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			Y	-0-					3
09	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					3
10	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					3
11	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					3
*12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 32,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	568	-0-	-300	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	639	-0-	-171	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,655 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	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			Y	-0-					-0-
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	2773	-0-	-947	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	1338	-0-	-2262	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	1666	-0-	-1934	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	1112	-0-	-2608	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2387	-0-	-1116	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	789	-0-	-359	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	750	-0-	-397	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	920	-0-	-310	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1603	-0-	-412	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	265	-0-	-1295	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1459	-0-	-556	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3030	-0-	-274	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3289	-0-	-101	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3404	-0-	-99	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3197	-0-	-103	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3272	-0-	-138	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3112	-0-	-188	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3162	-0-	-186	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2222	-0-	-661	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2032	-0-	-758	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
*12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3390	-0-	-361	-0-	3390	2		Y	-0-			-0-
02	3108	X	2172	-0-	-936	-0-	2172	2		Y	-0-			-0-
03	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	3143	2		Y	-0-			-0-
04	3330	X	3226	-0-	-104	-0-	3226	2		Y	-0-			-0-
05	3379	X	3292	-0-	-87	-0-	3292	2		Y	-0-			-0-
06	3270	X	2943	-0-	-327	-0-	2943	2		Y	-0-			-0-
07	3348	X	1029	-0-	-2319	-0-	1029	2		Y	-0-			-0-
08	3348	X	135	-0-	-3213	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
09	3240	X	2914	-0-	-326	-0-	2914	2		Y	-0-			-0-
10	3286	X	2843	-0-	-443	-0-	2843	2		Y	-0-			-0-
11	2940	X	2468	-0-	-472	-0-	2468	2		Y	-0-			-0-
12	3007	X	2339	-0-	-668	-0-	2339	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2		Y	-0-			-0-
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2		Y	-0-			-0-
03	3286	X	3049	-0-	-237	-0-	3049	2		Y	-0-			-0-
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		Y	-0-			-0-
05	3286	X	2000	-0-	-1286	-0-	2000	2		Y	-0-			-0-
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2		Y	-0-			-0-
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		Y	-0-			-0-
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		Y	-0-			-0-
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		Y	-0-			-0-
10	3286	X	2938	-0-	-348	-0-	2938	2		Y	-0-			-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		Y	-0-			-0-
*12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,150 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. GAS LIFT (I)(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	4095	-0-	-555	-0-	4095	2		Y	-0-			-0-
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2		Y	-0-			-0-
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2		Y	-0-			-0-
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2		Y	-0-			-0-
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2		Y	-0-			-0-
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2		Y	-0-			-0-
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2		Y	-0-			-0-
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2		Y	-0-			-0-
09	3570	X	3043	-0-	-527	-0-	3043	2		Y	-0-			-0-
10	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2		Y	-0-			-0-
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2		Y	-0-			-0-
*12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		Y	-0-			-0-
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2		Y	-0-			-0-
03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2		Y	-0-			-0-
04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2		Y	-0-			-0-
05	5425	X	5099	-0-	-326	-0-	5099	2		Y	-0-			-0-
06	5250	X	4875	-0-	-375	-0-	4875	2		Y	-0-			-0-
07	5425	X	4895	-0-	-530	-0-	4895	2		Y	-0-			-0-
08	5425	X	4773	-0-	-652	-0-	4773	2		Y	-0-			-0-
09	5100	X	1481	-0-	-3619	-0-	1481	2		Y	-0-			-0-
10	5084	X	1225	-0-	-3859	-0-	1225	2		Y	-0-			-0-
11	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2		Y	-0-			-0-
*12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,542 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	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-			-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	1991	-0-	-445	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2442	-0-	-224	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1130	-0-	-1071	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1277	-0-	-1093	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2111	-0-	-338	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	958	-0-	-1052	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	858	-0-	-630	-0-	858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					3
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					3
03	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	2			Y	-0-					3
04	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2			Y	-0-					3
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					3
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					3
07	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	2			Y	-0-					3
08	1209	N	578	-0-	-631	-0-	578	2			Y	-0-					3
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					3
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					3
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					3
12	1147	N	968	-0-	-179	-0-	968	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3862	-0-	-323	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
02	4088	X	4024	-0-	-64	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4193	-0-	-187	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3366	-0-	-1160	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	3465	-0-	-735	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
10	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3764	-0-	-466	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	3329	-0-	-1042	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

01	3419	X	2259	-0-	-1160	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
02	3192	X	2104	-0-	-1088	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
03	3534	X	2404	-0-	-1130	-0-	2404	2		N	-0-			-0-
04	3360	X	2619	-0-	-741	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
05	2728	X	2696	-0-	-32	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		N	-0-			-0-
07	2697	X	2643	-0-	-54	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
08	2697	X	2681	-0-	-16	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
09	2700	X	2421	-0-	-279	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
10	2790	X	2259	-0-	-531	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
11	2700	X	2587	-0-	-113	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
12	2666	X	2341	-0-	-325	-0-	2341	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2		Y	-0-			-0-
02	700	N	356	-0-	-344	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-			-0-
04	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	2		Y	-0-			-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-			-0-
06	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	2		Y	-0-			-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		Y	-0-			-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		Y	-0-			-0-
09	720	N	469	-0-	-251	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		Y	-0-			-0-
11	810	N	719	-0-	-91	-0-	719	2		Y	-0-			-0-
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2852	-0-	-589	-0-	2852	2		Y	-0-			-0-
02	3472	X	2804	-0-	-668	-0-	2804	2		Y	-0-			-0-
03	3844	X	3028	-0-	-816	-0-	3028	2		Y	-0-			-0-
04	3720	X	2926	-0-	-794	-0-	2926	2		Y	-0-			-0-
05	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	2965	2		Y	-0-			-0-
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		Y	-0-			-0-
07	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	3070	2		Y	-0-			-0-
08	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	2909	2		Y	-0-			-0-
09	3060	X	2734	-0-	-326	-0-	2734	2		Y	-0-			-0-
10	3162	X	2887	-0-	-275	-0-	2887	2		Y	-0-			-0-
11	3060	X	2516	-0-	-544	-0-	2516	2		Y	-0-			-0-
12	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	2629	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,380 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	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	2		Y	-0-			-0-
02	1064	N	372	-0-	-692	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
03	837	N	595	-0-	-242	-0-	595	2		Y	-0-			-0-
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2		Y	-0-			-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2		Y	-0-			-0-
06	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	2		Y	-0-			-0-
07	620	N	365	-0-	-255	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-			-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		Y	-0-			-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		Y	-0-			-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		Y	-0-			-0-
12	1271	N	293	-0-	-978	-0-	293	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1456	-0-	-140	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	487	-0-	-257	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,054 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	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1581	-0-	-15	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1351	-0-	-269	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
*12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	1984	-0-	-592	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2445	-0-	-376	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1902	-0-	-858	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2719	-0-	-133	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2209	-0-	-551	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2505	-0-	-223	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2264	-0-	-376	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
10	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
11	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
*12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1769	-0-	-308	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1679	-0-	-151	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
*12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,923 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	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2276	-0-	-855	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2715	-0-	-315	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	1132	-0-	-2185	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
07	3317	X	143	-0-	-3174	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	71	-0-	-2750	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	X	102	-0-	-1045	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	150	X	86	-0-	-64	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	155	X	32	-0-	-123	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3203	-0-	-1509	-0-	3203	2			Y	-0-					3
02	3612	X	3436	-0-	-176	-0-	3436	2			Y	-0-					3
03	3999	X	3550	-0-	-449	-0-	3550	2			Y	-0-					3
04	3870	X	3336	-0-	-534	-0-	3336	2			Y	-0-					3
05	3906	X	2762	-0-	-1144	-0-	2762	2			Y	-0-					3
06	3690	X	2755	-0-	-935	-0-	2755	2			Y	-0-					3
07	3813	X	3620	-0-	-193	-0-	3620	2			Y	-0-					3
08	3565	X	2604	-0-	-961	-0-	2604	2			Y	-0-					3
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					3
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					3
11	3510	X	2959	-0-	-551	-0-	2959	2			Y	-0-					3
12	3844	X	2907	-0-	-937	-0-	2907	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 38,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1474	-0-	-94	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1016	-0-	-782	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	584	-0-	-1036	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1434	-0-	-306	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
*12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	627	-0-	-183	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	552	-0-	-254	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	371	-0-	-373	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	384	-0-	-156	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	334	-0-	-224	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	187	-0-	-203	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2443	-0-	-1060	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	1724	-0-	-460	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	2178	-0-	-162	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	2353	-0-	-65	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	1337	-0-	-1003	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	1737	-0-	-681	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	1661	-0-	-679	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1366	-0-	-835	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,503 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	2573	X	1077	-0-	-1496	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	793	-0-	-323	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
*12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	158	-0-	-276	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9827	X	9218	-0-	-609	-0-	9218	2			Y	-0-					-0-
02	8764	X	7421	-0-	-1343	-0-	7421	2			Y	-0-					-0-
03	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			Y	-0-					-0-
04	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			Y	-0-					-0-
05	9703	X	9290	-0-	-413	-0-	9290	2			Y	-0-					-0-
06	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			Y	-0-					-0-
07	10230	X	9049	-0-	-1181	-0-	9049	2			Y	-0-					-0-
08	10230	X	9320	-0-	-910	-0-	9320	2			Y	-0-					-0-
09	9900	X	7909	-0-	-1991	-0-	7909	2			Y	-0-					-0-
10	10230	X	9754	-0-	-476	-0-	9754	2			Y	-0-					-0-
11	9900	X	7827	-0-	-2073	-0-	7827	2			Y	-0-					-0-
*12	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,192 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	2201	X	873	-0-	-1328	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
02	1232	X	774	-0-	-458	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	743	-0-	-528	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	687	-0-	-212	-0-	687	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4272	-0-	-843	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	3994	-0-	-682	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4651	-0-	-526	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4398	-0-	-342	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			Y	-0-					-0-
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4321	-0-	-329	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4384	-0-	-731	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4621	-0-	-329	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-
10	5115	X	3751	-0-	-1364	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4522	-0-	-252	-0-	4522	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5315	-0-	-313	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5112	-0-	-1119	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4565	-0-	-1435	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5182	-0-	-728	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4635	-0-	-1255	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5972	-0-	-259	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5637	-0-	-393	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5501	-0-	-730	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5443	-0-	-347	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5199	-0-	-784	-0-	5199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2727	-0-	-1644	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
02	4424	X	289	-0-	-4135	-0-	289	2		N	-0-			-0-
03	4898	X	2709	-0-	-2189	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2		N	-0-			-0-
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2		N	-0-			-0-
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2		N	-0-			-0-
07	4898	X	4103	-0-	-795	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
08	4898	X	4021	-0-	-877	-0-	4021	2		N	-0-			-0-
09	4740	X	3210	-0-	-1530	-0-	3210	2		N	-0-			-0-
10	4774	X	4468	-0-	-306	-0-	4468	2		N	-0-			-0-
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2		N	-0-			-0-
12	4092	X	4074	-0-	-18	-0-	4074	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	419	-0-	-4231	-0-	419	2		Y	-0-			-0-
02	4200	X	315	-0-	-3885	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2		Y	-0-			-0-
04	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2		Y	-0-			-0-
05	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2		Y	-0-			-0-
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2		Y	-0-			-0-
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2		Y	-0-			-0-
08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2		Y	-0-			-0-
09	4590	X	4482	-0-	-108	-0-	4482	2		Y	-0-			-0-
10	4743	X	1393	-0-	-3350	-0-	1393	2		Y	-0-			-0-
11	4590	X	1802	-0-	-2788	-0-	1802	2		Y	-0-			-0-
12	4743	X	781	-0-	-3962	-0-	781	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,660 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	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		N	-0-			-0-
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2		N	-0-			-0-
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		N	-0-			-0-
09	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2		N	-0-			-0-
11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
*12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
03	899	X	304	-0-	-595	-0-	304	2		N	-0-			-0-
04	870	X	421	-0-	-449	-0-	421	2		N	-0-			-0-
05	899	X	595	-0-	-304	-0-	595	2		N	-0-			-0-
06	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2		N	-0-			-0-
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	4699	-0-	1699	1699	4699	2		N	-0-			-0-
10	5666	X	3967	-0-	-1699	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
*12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2		Y	-0-			-0-
02	7280	X	6627	-0-	-653	-0-	6627	2		Y	-0-			-0-
03	8060	X	7093	-0-	-967	-0-	7093	2		Y	-0-			-0-
04	7350	X	6741	-0-	-609	-0-	6741	2		Y	-0-			-0-
05	7595	X	6760	-0-	-835	-0-	6760	2		Y	-0-			-0-
06	7110	X	6416	-0-	-694	-0-	6416	2		Y	-0-			-0-
07	7347	X	6376	-0-	-971	-0-	6376	2		Y	-0-			-0-
08	7099	X	6334	-0-	-765	-0-	6334	2		Y	-0-			-0-
09	6750	X	6112	-0-	-638	-0-	6112	2		Y	-0-			-0-
10	6758	X	6364	-0-	-394	-0-	6364	2		Y	-0-			-0-
11	6420	X	6147	-0-	-273	-0-	6147	2		Y	-0-			-0-
12	6386	X	6328	-0-	-58	-0-	6328	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	632	-0-	-236	-0-	632	2		Y	-0-			-0-
02	840	N	514	-0-	-326	-0-	514	2		Y	-0-			-0-
03	682	N	385	-0-	-297	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2		Y	-0-			-0-
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		Y	-0-			-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		Y	-0-			-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		Y	-0-			-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		Y	-0-			-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		Y	-0-			-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		Y	-0-			-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		Y	-0-			-0-
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2074	-0-	-1863	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3564	-0-	-48	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3513	-0-	-486	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2948	-0-	-682	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3046	-0-	-891	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
*12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					4
02	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	1638	2			Y	-0-					4
03	1240	N	966	-0-	-274	-0-	966	2			Y	-0-					4
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					4
05	1829	N	541	-0-	-1288	-0-	541	2			Y	-0-					4
06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					4
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					4
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					4
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					4
10	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	2			Y	-0-					4
11	1800	N	1489	-0-	-311	-0-	1489	2			Y	-0-					4
*12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 21,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			Y	-0-					3
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			Y	-0-					3
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			Y	-0-					3
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			Y	-0-					3
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			Y	-0-					3
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			Y	-0-					3
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			Y	-0-					3
08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			Y	-0-					3
09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-					3
10	3875	X	3193	-0-	-682	-0-	3193	2			Y	-0-					3
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-					3
12	3875	X	3373	-0-	-502	-0-	3373	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 60,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2522	-0-	-950	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3098	-0-	-352	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	1952	-0-	-1675	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2857	-0-	-646	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	1953	-0-	-1647	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3345	-0-	-255	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3270	-0-	-264	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4503	-0-	-705	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	2726	-0-	-1474	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4388	-0-	-200	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4109	-0-	-331	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3919	-0-	-576	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	3135	-0-	-1215	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3714	-0-	-688	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3505	-0-	-897	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3453	-0-	-657	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2937	-0-	-663	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
*12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3567	-0-	-773	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2269	-0-	-839	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3030	-0-	-300	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	2062	-0-	-1379	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3227	-0-	-214	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3323	-0-	-7	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
*12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	5238	-0-	-166	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5340	-0-	-364	-0-	5340	2			Y	-0-					-0-
04	5520	X	4693	-0-	-827	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	2659	-0-	-3138	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
06	5610	X	3568	-0-	-2042	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
07	5797	X	2208	-0-	-3589	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
08	5332	X	3587	-0-	-1745	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			Y	-0-					-0-
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
12	5890	X	4599	-0-	-1291	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,316 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	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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2291	-0-	-251	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	2017	-0-	-27	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1981	-0-	-209	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2075	-0-	-157	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
*12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 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	4743	X	3400	-0-	-1343	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3114	-0-	-666	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3063	-0-	-1122	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	2234	-0-	-1756	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2844	-0-	-597	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2280	-0-	-1050	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	1576	-0-	-1865	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	1740	-0-	-1329	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	1761	-0-	-999	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	1850	-0-	-1002	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
11	2280	X	1409	-0-	-871	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
12	1829	X	1376	-0-	-453	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,647 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	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1896	-0-	-92	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1893	-0-	-215	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1751	-0-	-388	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1452	-0-	-678	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
*12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	9	-0-	-2223	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1091	-0-	-1069	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1689	-0-	-233	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1479	-0-	-629	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2734	-0-	-430	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2344	-0-	-1159	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2545	-0-	-845	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2543	-0-	-397	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	1821	-0-	-1217	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2543	-0-	-991	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2861	-0-	-559	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2483	-0-	-1051	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2330	-0-	-220	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,533 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	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					3
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					3
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					3
04	2100	N	1127	-0-	-973	-0-	1127	2			Y	-0-					3
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					3
06	2100	N	1970	-0-	-130	-0-	1970	2			Y	-0-					3
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					3
08	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	2013	2			Y	-0-					3
09	1980	N	1880	-0-	-100	-0-	1880	2			Y	-0-					3
10	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			Y	-0-					3
11	1950	N	1818	-0-	-132	-0-	1818	2			Y	-0-					3
12	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	1857	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 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	5921	X	5435	-0-	-486	-0-	5435	2			Y	-0-					-0-
02	5292	X	4362	-0-	-930	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	5656	-0-	-203	-0-	5656	2			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5434	-0-	-206	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5241	-0-	-339	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
06	5460	X	5238	-0-	-222	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5408	-0-	-234	-0-	5408	2			Y	-0-					-0-
08	5642	X	5277	-0-	-365	-0-	5277	2			Y	-0-					-0-
09	5430	X	4887	-0-	-543	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-
10	5425	X	4863	-0-	-562	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	3994	-0-	-1256	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	4281	-0-	-1113	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			Y	-0-					59
02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			Y	-0-					59
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			Y	-0-					59
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			Y	-0-					59
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			Y	-0-					59
06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			Y	-0-					59
07	5456	X	5424	-0-	-32	-0-	5424	2			Y	-0-					59
08	5456	X	5347	-0-	-109	-0-	5347	2			Y	-0-					59
09	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			Y	-0-					59
10	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			Y	-0-					59
11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			Y	-0-					59
12	5456	X	5331	-0-	-125	-0-	5331	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 66,904 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	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2378	-0-	-338	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2434	-0-	-697	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2232	-0-	-798	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2169	-0-	-962	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	1744	-0-	-926	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	268	-0-	-2367	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
08	2449	X	568	-0-	-1881	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
09	2220	X	1900	-0-	-320	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
10	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
*12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4310	-0-	-371	-0-	4310	2			Y	-0-					-0-
02	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
03	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			Y	-0-					-0-
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4949	-0-	-228	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4651	-0-	-359	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	4689	-0-	-488	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
08	5177	X	4089	-0-	-1088	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4585	-0-	-365	-0-	4585	2			Y	-0-					-0-
10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4317	-0-	-426	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			Y	-0-					-0-
02	5740	X	4604	-0-	-1136	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
03	6355	X	5042	-0-	-1313	-0-	5042	2			Y	-0-					-0-
04	6150	X	4844	-0-	-1306	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4911	-0-	-452	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4638	-0-	-342	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4744	-0-	-340	-0-	4744	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4637	-0-	-416	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4469	-0-	-361	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4645	-0-	-253	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4574	-0-	-169	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,682 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	7006	X	6778	-0-	-228	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	6078	-0-	-194	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6727	-0-	-217	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6467	-0-	-253	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6632	-0-	-250	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6493	-0-	-77	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6558	-0-	-169	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6464	-0-	-263	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6237	-0-	-243	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6319	-0-	-377	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6111	-0-	-369	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6312	-0-	-260	-0-	6312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1774	-0-	-46	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
*12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

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

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

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	1821	3			Y	-0-					71
02	1708	N	1663	-0-	-45	-0-	1663	3			Y	-0-					71
03	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	3			Y	-0-					71
04	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	1674	3			Y	-0-					71
05	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	1767	3			Y	-0-					71
06	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1676	3			Y	-0-					71
07	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	3			Y	-0-	1	5			70
08	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	1542	3			Y	-0-					70
09	1680	N	1319	-0-	-361	-0-	1319	3			Y	-0-					70
10	1643	N	1360	-0-	-283	-0-	1360	3			Y	-0-					70
11	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	1416	3			Y	-0-					70
*12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 19,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	21	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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-					-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-

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

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

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

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1498	3	1	9	Y	1					1
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	3	1	9	Y	1					1
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					1
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					1
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					1
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
*12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

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

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

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

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

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

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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
LINN OPERATING, LLC 501480
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-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	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	1117	2			N	-0-					144
02	1372	N	1244	-0-	-128	-0-	1244	2			N	-0-					144
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					144
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					144
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					144
06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	1357	2			N	-0-					144
07	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1353	2			N	-0-					144
08	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2			N	-0-					144
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					144
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					144
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					144
12	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 16,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, LLC 501480
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

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

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

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

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

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

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1017	-0-	-187	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	992	N	887	-0-	-105	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	949	-0-	-341	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	944	-0-	-172	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	992	N	529	-0-	-463	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	930	N	588	-0-	-342	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	780	N	89	-0-	-691	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	527	N	229	-0-	-298	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	570	N	126	-0-	-444	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 277524 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551

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

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

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

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

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

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 282187 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 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-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4985	-0-	-874	-0-	162	1	4823	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4437	-0-	-855	-0-	164	1	4273	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4112	-0-	-1468	-0-	132	1	3980	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4027	-0-	-1313	-0-	121	1	3906	2	N	-0-					-0-
*05	5270	X	5119	-0-	-151	-0-	355	1	4758	2	N	5	2	7			3
							6	9									
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	291	1	4618	2	N	-0-					3
07	4898	X	4305	-0-	-593	-0-	256	1	4049	2	N	-0-					3
08	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	284	1	4243	2	N	-0-					3
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	296	1	3992	2	N	-0-					3
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	215	1	2965	2	N	-0-					3
*11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					3
*12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 43,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

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

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

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) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	175	1	3709	2	Y	4					18
							4	9									
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	159	1	3318	2	Y	9	15	1			12
							10	9									
03	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	147	1	3088	2	Y	8	16	1			4
							9	9									
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	182	1	3561	2	Y	6					10
							7	9									
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	175	1	3450	2	Y	4					14
							4	9									
06	3510	X	3467	-0-	-43	-0-	167	1	3299	2	Y	1					15
							1	9									
07	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	169	1	3260	2	Y	-0-					15
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	172	1	3275	2	Y	6	10	1			11
							7	9									
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	167	1	3157	2	Y	4	11	1			4
							4	9									
10	3565	X	3393	-0-	-172	-0-	169	1	3218	2	Y	5					9
							6	9									
11	3450	X	3239	-0-	-211	-0-	163	1	3073	2	Y	3					12
							3	9									
12	3441	X	2577	-0-	-864	-0-	133	1	2441	2	Y	3					15
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 40,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					163
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-					163
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	N	-0-					163
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					163
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	-0-					163
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	13	1	250	2	N	-0-					163
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	8	1	159	2	N	-0-					163
08	403	N	154	-0-	-249	-0-	8	1	146	2	N	-0-					163
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	11	1	216	2	N	-0-					163
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	N	-0-					163
11	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					163
12	248	N	112	-0-	-136	-0-	6	1	106	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE 6C GROUP LLC 851487
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

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

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2028	-0-	-514	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1267	2	152	9	N	138	136	1			2
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2147	2	17	9	N	15					17
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					17
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					17
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					17
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					17
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2741	2	78	9	N	71	85	1			3
09	3000	N	3134	-0-	134	134	3134	2			N	-0-					3
10	2989	N	2855	-0-	-134	-0-	2855	2			N	-0-					3
11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					3
*12	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 30,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2427	-0-	-233	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2670	-0-	-270	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2399	-0-	-541	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2648	-0-	-204	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2445	-0-	-593	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
11	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2737	-0-	-177	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3119	-0-	-157	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3330	-0-	-210	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
*12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67

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

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					55
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					55
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					55
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					55
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					55
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					55
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					55
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					55
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					55
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					55
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					55
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 5,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2		N	-0-			-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2		N	-0-			-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2		N	-0-			-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
08	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2		N	-0-			-0-
09	360	N	126	-0-	-234	-0-	126	2		N	-0-			-0-
10	403	N	118	-0-	-285	-0-	118	2		N	-0-			-0-
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2		N	-0-			45
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	2		N	-0-			45
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2		N	-0-			45
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2		N	-0-			45
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			45
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			45
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2		N	-0-			45
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-			45
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			45
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			45
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			45
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 4,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					65
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					65
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					65
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					65
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					65
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					65
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					65
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					65
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					65
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					65
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					65
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

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

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

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

01	4774	X	3326	-0-	-1448	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	1920	-0-	-1972	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	987	-0-	-3322	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			Y	-0-					-0-
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			Y	-0-					-0-
06	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-
08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	2010	-0-	-2160	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	531	-0-	-3778	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	315	-0-	-3855	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	381	-0-	-3928	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,630 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	64	1	1470	2	N	-0-					176
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	62	1	1381	2	N	-0-					176
03	1116	N	907	-0-	-209	-0-	39	1	868	2	N	-0-					176
04	1380	N	952	-0-	-428	-0-	39	1	913	2	N	-0-					176
05	1426	N	1000	-0-	-426	-0-	43	1	957	2	N	-0-					176
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	57	1	1286	2	N	-0-					176
07	992	N	765	-0-	-227	-0-	33	1	732	2	N	-0-					176
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	42	1	920	2	N	20					196
							22	9									
09	1350	N	913	-0-	-437	-0-	36	1	814	2	N	57	186	1			67
							63	9									
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	64	1	1451	2	N	-0-					67
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	43	1	981	2	N	-0-					67
12	930	N	800	-0-	-130	-0-	37	1	687	2	N	69					136
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 13,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	62	1	1955	2	Y	-0-					-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	58	1	1853	2	Y	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	63	1	2031	2	Y	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	59	1	1913	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	60	1	1937	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	60	1	1920	2	Y	-0-					-0-
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	66	1	2092	2	Y	-0-					-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	62	1	1952	2	Y	-0-					-0-
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	64	1	2048	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1833	-0-	-337	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

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

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

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

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

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

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

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

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

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

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

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

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

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

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

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2542	X	2438	-0-	-104	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2231	-0-	-93	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2403	-0-	-201	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2359	-0-	-11	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2339	-0-	-141	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2257	-0-	-192	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2260	-0-	-320	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2303	-0-	-127	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2191	-0-	-134	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	763	-0-	-477	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	323	-0-	-713	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	495	-0-	-497	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

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

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
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	14353	X	13761	-0-	-592	-0-	13761	3			N	-0-					-0-
02	12964	X	9651	-0-	-3313	-0-	9651	3			N	-0-					-0-
03	14601	X	10286	-0-	-4315	-0-	10286	3			N	-0-					-0-
04	14130	X	9643	-0-	-4487	-0-	9643	3			N	-0-					-0-
05	14601	X	10669	-0-	-3932	-0-	10669	3			N	-0-					-0-
06	13320	X	9817	-0-	-3503	-0-	9817	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	8578	-0-	-2117	-0-	8578	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	7722	-0-	-2942	-0-	7722	3			N	-0-					-0-
09	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	19031	3			N	-0-					-0-
10	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	17617	3			N	-0-					-0-
11	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	3			N	-0-					-0-
*12	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	17257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

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

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

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	592	1	3390	2	N	-0-					-0-
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	555	1	3649	2	N	-0-					-0-
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	592	1	3156	2	N	-0-					-0-
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	925	1	4066	2	N	-0-					-0-
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	851	1	3625	2	N	-0-					-0-
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	777	1	3971	2	N	-0-					-0-
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	925	1	3274	2	N	-0-					-0-
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	1036	1	2199	2	N	-0-					-0-
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	703	1	2128	2	N	-0-					-0-
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	740	1	2599	2	N	-0-					-0-
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	518	1	2128	2	N	-0-					-0-
*12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	851	1	2790	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	2728	X	1492	-0-	-1236	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
02	1484	X	1403	-0-	-81	-0-	1402	3	1	9	Y	1					1
03	1457	X	1248	-0-	-209	-0-	1248	3			Y	-0-					1
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					1
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					1
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					1
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3100	N	3951	-0-	851	851	3951	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3450	-0-	450	1301	3450	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4237	-0-	1137	2438	4237	3			Y	-0-					-0-
11	4905	X	2467	-0-	-2438	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
12	2263	X	2074	-0-	-189	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4991	X	3408	-0-	-1583	-0-	3408	3			Y	-0-					1
02	5068	X	3860	-0-	-1208	-0-	3859	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	5332	X	4663	-0-	-669	-0-	4663	3			Y	-0-					1
04	5160	X	5062	-0-	-98	-0-	5062	3			Y	-0-					1
05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			Y	-0-					1
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			Y	-0-					1
07	5239	X	4983	-0-	-256	-0-	4983	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5425	X	4431	-0-	-994	-0-	4431	3			Y	-0-					-0-
09	5250	X	5090	-0-	-160	-0-	5090	3			Y	-0-					-0-
10	5425	X	5341	-0-	-84	-0-	5340	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			Y	-0-					-0-
12	5270	X	5201	-0-	-69	-0-	5201	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,286 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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	444	-0-	-1124	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	3	1	9	Y	1					1
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					1
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					1
07	1736	N	1014	-0-	-722	-0-	1014	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	223	-0-	-377	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	160	-0-	-460	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	124	-0-	-266	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-					1
02	2772	X	2414	-0-	-358	-0-	2414	3			Y	-0-					1
03	3069	X	2865	-0-	-204	-0-	2865	3			Y	-0-					1
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			Y	-0-					1
05	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	3019	3			Y	-0-					1
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-					1
07	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	3008	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3007	N	2964	-0-	-43	-0-	2964	3			Y	-0-					-0-
09	2910	N	2828	-0-	-82	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
10	3007	N	2942	-0-	-65	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
11	2880	N	2832	-0-	-48	-0-	2832	3			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2829	-0-	-85	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,601 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	3658	X	3065	-0-	-593	-0-	3065	3			N	-0-					14
02	2856	X	1217	-0-	-1639	-0-	1217	3			N	-0-					14
03	3162	X	3126	-0-	-36	-0-	3126	3			N	-0-					14
04	2970	X	2930	-0-	-40	-0-	2930	3			N	-0-					14
05	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	2939	3			N	-0-					14
06	3030	X	2433	-0-	-597	-0-	2433	3			N	-0-					14
07	3131	X	2785	-0-	-346	-0-	2785	3			N	-0-	1	5			13
08	3131	X	2496	-0-	-635	-0-	2496	3			N	-0-					13
09	2940	X	1856	-0-	-1084	-0-	1856	3			N	-0-					13
10	2945	X	2125	-0-	-820	-0-	2125	3			N	-0-					13
11	2700	X	2122	-0-	-578	-0-	2122	3			N	-0-					13
12	2790	X	2118	-0-	-672	-0-	2118	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 29,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5270	X	5065	-0-	-205	-0-	5065	3			Y	-0-					1
02	4312	X	4206	-0-	-106	-0-	4205	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			Y	-0-					1
04	4620	X	4592	-0-	-28	-0-	4592	3			Y	-0-					1
05	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	4507	3			Y	-0-					1
06	4620	X	4318	-0-	-302	-0-	4318	3			Y	-0-					1
07	4774	X	4057	-0-	-717	-0-	4057	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4464	X	4057	-0-	-407	-0-	4057	3			Y	-0-					-0-
09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			Y	-0-					-0-
10	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5033	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	3			Y	-0-					-0-
*12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	7409	X	6749	-0-	-660	-0-	6748	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	6244	X	6103	-0-	-141	-0-	6101	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			Y	-0-					1
04	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	3			Y	-0-					1
05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	3			Y	-0-					1
06	6630	X	6448	-0-	-182	-0-	6448	3			Y	-0-					1
07	6913	X	6909	-0-	-4	-0-	6909	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6913	X	6819	-0-	-94	-0-	6819	3			Y	-0-					-0-
09	6690	X	6455	-0-	-235	-0-	6455	3			Y	-0-					-0-
10	6913	X	6619	-0-	-294	-0-	6618	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6690	X	6274	-0-	-416	-0-	6274	3			Y	-0-					-0-
12	6913	X	6410	-0-	-503	-0-	6410	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	3	1	9	Y	1					1
02	1372	N	1248	-0-	-124	-0-	1248	3			Y	-0-					1
03	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	3			Y	-0-					1
04	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1278	3			Y	-0-					1
05	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	1270	3			Y	-0-					1
06	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	1132	3			Y	-0-					1
07	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1139	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2914	X	2812	-0-	-102	-0-	2812	3			Y	-0-					1
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					1
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			Y	-0-					1
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			Y	-0-					1
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					1
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			Y	-0-					1
07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2821	N	2733	-0-	-88	-0-	2733	3			Y	-0-					-0-
09	2730	N	2279	-0-	-451	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2033	-0-	-726	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2149	-0-	-491	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2246	-0-	-110	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	1935	3			Y	-0-					1
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			Y	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1951	3	1	9	Y	1					1
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
*12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6603	X	5843	-0-	-760	-0-	5843	3			Y	-0-					1
02	4424	X	4288	-0-	-136	-0-	4287	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4898	X	3268	-0-	-1630	-0-	3268	3			Y	-0-					1
04	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			Y	-0-					1
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			Y	-0-					1
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	3			Y	-0-					1
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			Y	-0-					-0-
09	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			Y	-0-					-0-
10	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6307	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			Y	-0-					-0-
12	5983	X	5692	-0-	-291	-0-	5692	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					1
02	2072	N	2015	-0-	-57	-0-	2015	3			Y	-0-					1
03	2263	N	1945	-0-	-318	-0-	1945	3			Y	-0-					1
04	2130	N	1744	-0-	-386	-0-	1744	3			Y	-0-					1
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					1
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-					1
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1950	-0-	-120	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-
*12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3079	X	3004	-0-	-75	-0-	3004	3			Y	-0-					1
02	3500	X	2409	-0-	-1091	-0-	2409	3			Y	-0-					1
03	3875	X	2694	-0-	-1181	-0-	2694	3			Y	-0-					1
04	3390	X	2328	-0-	-1062	-0-	2328	3			Y	-0-					1
05	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	3046	3			Y	-0-					1
06	2910	X	2637	-0-	-273	-0-	2637	3			Y	-0-					1
07	2697	X	2624	-0-	-73	-0-	2624	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2359	-0-	-281	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-
11	2880	N	2503	-0-	-377	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,588 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	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,275 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	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			Y	-0-					1
02	4312	X	4076	-0-	-236	-0-	4075	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4774	X	4317	-0-	-457	-0-	4317	3			Y	-0-					1
04	4470	X	3592	-0-	-878	-0-	3592	3			Y	-0-					1
05	4619	X	4488	-0-	-131	-0-	4488	3			Y	-0-					1
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			Y	-0-					1
07	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	4217	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4433	X	4291	-0-	-142	-0-	4291	3			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3948	-0-	-342	-0-	3948	3			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4056	-0-	-377	-0-	4056	3			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4031	-0-	-259	-0-	4031	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4160	-0-	-118	-0-	4160	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	3354	3			Y	-0-					1
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			Y	-0-					1
03	3348	X	3337	-0-	-11	-0-	3337	3			Y	-0-					1
04	3240	X	3144	-0-	-96	-0-	3144	3			Y	-0-					1
05	3348	X	3329	-0-	-19	-0-	3329	3			Y	-0-					1
06	3240	X	3187	-0-	-53	-0-	3187	3			Y	-0-					1
07	3348	X	3228	-0-	-120	-0-	3228	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3286	X	2486	-0-	-800	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3164	-0-	-16	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3050	-0-	-236	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2927	-0-	-253	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2906	-0-	-349	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,141 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	2604	X	1767	-0-	-837	-0-	1767	3			Y	-0-					1
02	2352	X	1749	-0-	-603	-0-	1749	3			Y	-0-					1
03	2604	X	2125	-0-	-479	-0-	2125	3			Y	-0-					1
04	1800	X	1761	-0-	-39	-0-	1761	3			Y	-0-					1
05	1922	X	1711	-0-	-211	-0-	1711	3			Y	-0-					1
06	2070	X	1649	-0-	-421	-0-	1649	3			Y	-0-					1
07	2139	X	1752	-0-	-387	-0-	1752	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1446	-0-	-204	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,332 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	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					1
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3079	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					1
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					1
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			Y	-0-					1
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			Y	-0-					1
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			Y	-0-					-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					1
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			Y	-0-					1
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					1
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					1
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					1
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-					1
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1187	-0-	-883	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
12	2139	N	769	-0-	-1370	-0-	769	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,461 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	3100	X	2134	-0-	-966	-0-	2133	3	1	9	Y	1					1
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					1
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-					1
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					1
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-					1
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					1
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2604	N	873	-0-	-1731	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	828	-0-	-1122	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	238	-0-	-602	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	8525	X	7085	-0-	-1440	-0-	7084	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	7280	X	6150	-0-	-1130	-0-	6148	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	8060	X	6634	-0-	-1426	-0-	6634	3			Y	-0-					1
04	7500	X	5812	-0-	-1688	-0-	5812	3			Y	-0-					1
05	7285	X	6053	-0-	-1232	-0-	6053	3			Y	-0-					1
06	6870	X	6068	-0-	-802	-0-	6068	3			Y	-0-					1
07	6820	X	4734	-0-	-2086	-0-	4734	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6014	X	3190	-0-	-2824	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
09	5820	X	2640	-0-	-3180	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
10	6014	X	3222	-0-	-2792	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
11	5820	X	4555	-0-	-1265	-0-	4555	3			Y	-0-					-0-
12	4743	X	3209	-0-	-1534	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	3			Y	-0-					1
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	1156	3	1	9	Y	1					1
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1230	N	1031	-0-	-199	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	708	-0-	-501	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	917	-0-	-354	-0-	917	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	1922	3			Y	-0-					1
02	2268	N	1535	-0-	-733	-0-	1535	3			Y	-0-					1
03	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	2318	3			Y	-0-					1
04	1860	N	1394	-0-	-466	-0-	1394	3			Y	-0-					1
05	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	1624	3			Y	-0-					1
06	2250	N	1850	-0-	-400	-0-	1850	3			Y	-0-					1
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1612	N	1321	-0-	-291	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1562	-0-	-298	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1290	-0-	-1872	-0-	1290	3			Y	-0-					1
02	2352	X	1913	-0-	-439	-0-	1913	3			Y	-0-					1
03	2542	X	1566	-0-	-976	-0-	1566	3			Y	-0-					1
04	2040	X	1562	-0-	-478	-0-	1562	3			Y	-0-					1
05	2108	N	1482	-0-	-626	-0-	1482	3			Y	-0-					1
06	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	1484	3			Y	-0-					1
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			Y	-0-					1
02	4004	X	3816	-0-	-188	-0-	3815	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	4159	3			Y	-0-					1
04	4290	X	4045	-0-	-245	-0-	4045	3			Y	-0-					1
05	4433	X	4220	-0-	-213	-0-	4220	3			Y	-0-					1
06	4290	X	3750	-0-	-540	-0-	3750	3			Y	-0-					1
07	4216	X	2369	-0-	-1847	-0-	2369	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4185	X	4038	-0-	-147	-0-	4038	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
10	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			Y	-0-					-0-
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3364	-0-	-728	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5239	X	867	-0-	-4372	-0-	867	3			Y	-0-					1
02	4732	X	955	-0-	-3777	-0-	955	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	5239	X	910	-0-	-4329	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	960	-0-	-3990	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
05	2294	X	1197	-0-	-1097	-0-	1196	3	1	9	Y	1					1
06	1020	X	662	-0-	-358	-0-	662	3			Y	-0-					1
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2604	N	2294	-0-	-310	-0-	2294	3			Y	-0-					1
02	2212	N	1785	-0-	-427	-0-	1785	3			Y	-0-					1
03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			Y	-0-					1
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					1
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					1
06	2520	N	2406	-0-	-114	-0-	2406	3			Y	-0-					1
07	2449	N	1982	-0-	-467	-0-	1982	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2604	N	2494	-0-	-110	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			Y	-0-					-0-
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-
11	2400	N	1934	-0-	-466	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2106	-0-	-436	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					1
02	2352	N	2163	-0-	-189	-0-	2163	3			Y	-0-					1
03	2542	N	2300	-0-	-242	-0-	2300	3			Y	-0-					1
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					1
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					1
06	2220	N	2152	-0-	-68	-0-	2152	3			Y	-0-					1
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	1822	-0-	-668	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
12	2573	N	1892	-0-	-681	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,131 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	1209	N	781	-0-	-428	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	708	-0-	-104	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	764	-0-	-135	-0-	763	3	1	9	Y	1					1
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			Y	-0-					1
05	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	3			Y	-0-					1
06	750	N	619	-0-	-131	-0-	619	3			Y	-0-					1
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	3	1	9	Y	1					1
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
*12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10502	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	9492	X	9413	-0-	-79	-0-	9410	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	10509	X	10258	-0-	-251	-0-	10257	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	10170	X	9950	-0-	-220	-0-	9950	3			Y	-0-					1
05	10509	X	10270	-0-	-239	-0-	10269	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	10170	X	9878	-0-	-292	-0-	9878	3			Y	-0-					1
07	10416	X	10128	-0-	-288	-0-	10128	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	10199	X	10047	-0-	-152	-0-	10047	3			Y	-0-					-0-
09	9870	X	9469	-0-	-401	-0-	9469	3			Y	-0-					-0-
10	10199	X	9081	-0-	-1118	-0-	9079	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	3			Y	-0-					-0-
*12	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10140	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					1
02	1260	N	866	-0-	-394	-0-	866	3			Y	-0-					1
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					1
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			Y	-0-					1
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	769	-0-	-131	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	3	1	9	Y	1					1
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	1161	3	1	9	Y	1					1
04	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	1126	3			Y	-0-					1
05	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	1104	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			Y	-0-					1
02	2996	X	2842	-0-	-154	-0-	2842	3			Y	-0-					1
03	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	3142	3			Y	-0-					1
04	3180	X	2838	-0-	-342	-0-	2838	3			Y	-0-					1
05	3286	X	3062	-0-	-224	-0-	3062	3			Y	-0-					1
06	3180	X	2864	-0-	-316	-0-	2864	3			Y	-0-					1
07	3162	X	3030	-0-	-132	-0-	3030	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	2849	3			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2731	-0-	-149	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-					-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
*12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6768	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	6832	X	5755	-0-	-1077	-0-	5753	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	7564	X	6869	-0-	-695	-0-	6869	3			Y	-0-					1
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			Y	-0-					1
05	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7183	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	6660	X	6445	-0-	-215	-0-	6445	3			Y	-0-					1
07	7161	X	6822	-0-	-339	-0-	6822	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7192	X	1313	-0-	-5879	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
09	6960	X	4181	-0-	-2779	-0-	4181	3			Y	-0-					-0-
10	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7195	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3			Y	-0-					-0-
12	6820	X	6452	-0-	-368	-0-	6452	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	3712	3			Y	-0-					1
02	3556	X	3365	-0-	-191	-0-	3364	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	3626	3			Y	-0-					1
04	3600	X	2691	-0-	-909	-0-	2691	3			Y	-0-					1
05	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	3425	3			Y	-0-					1
06	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	3402	3			Y	-0-					1
07	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	3406	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	2907	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2951	-0-	-349	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3211	-0-	-89	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3156	-0-	-254	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	3	1	9	Y	1					48
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					48
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					48
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					48
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					48
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					48
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-	1	5			47
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					47
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					47
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					47
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					47
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 15,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	784	3	1	9	Y	1					1
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					1
04	990	N	830	-0-	-160	-0-	830	3			Y	-0-					1
05	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	3			Y	-0-					1
06	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	3			Y	-0-					1
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
*12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4154	X	3820	-0-	-334	-0-	3820	3			Y	-0-					1
02	3668	X	3501	-0-	-167	-0-	3500	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4061	X	3924	-0-	-137	-0-	3924	3			Y	-0-					1
04	3930	X	3699	-0-	-231	-0-	3699	3			Y	-0-					1
05	4061	X	3708	-0-	-353	-0-	3708	3			Y	-0-					1
06	3810	X	3514	-0-	-296	-0-	3514	3			Y	-0-					1
07	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	3639	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3477	-0-	-63	-0-	3477	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3646	-0-	-12	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3470	-0-	-70	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
*12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1698	3	1	9	Y	1					1
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1275	3			Y	-0-					1
05	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1644	3			Y	-0-					1
06	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	1613	3			Y	-0-					1
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2387	N	2228	-0-	-159	-0-	2228	3			Y	-0-					1
02	2072	N	1806	-0-	-266	-0-	1806	3			Y	-0-					1
03	2325	N	2088	-0-	-237	-0-	2088	3			Y	-0-					1
04	2160	N	1927	-0-	-233	-0-	1927	3			Y	-0-					1
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					1
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					1
07	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	1775	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2139	N	1654	-0-	-485	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1641	-0-	-312	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,414 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	3038	X	2824	-0-	-214	-0-	2824	3			Y	-0-					1
02	2744	X	2362	-0-	-382	-0-	2362	3			Y	-0-					1
03	3007	N	2858	-0-	-149	-0-	2858	3			Y	-0-					1
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-					1
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			Y	-0-					1
06	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			Y	-0-					1
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2883	N	2710	-0-	-173	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
09	2790	N	2695	-0-	-95	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
10	2883	N	2827	-0-	-56	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2154	-0-	-456	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2523	-0-	-267	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,356 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	1798	N	1519	-0-	-279	-0-	1519	3			Y	-0-					1
02	1288	N	1142	-0-	-146	-0-	1142	3			Y	-0-					1
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					1
04	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1463	3			Y	-0-					1
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1410	N	1043	-0-	-367	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,760 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	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2761	3	1	9	Y	1					1
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					1
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-					1
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					1
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	3000	N	3167	-0-	167	167	3167	3			Y	-0-					-0-
07	3061	N	2894	-0-	-167	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
*12	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5270	X	3328	-0-	-1942	-0-	3328	3			Y	-0-					1
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3404	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			Y	-0-					1
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			Y	-0-					1
05	3224	X	2473	-0-	-751	-0-	2473	3			Y	-0-					1
06	3120	X	2621	-0-	-499	-0-	2621	3			Y	-0-					1
07	3224	X	474	-0-	-2750	-0-	474	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2480	X	1013	-0-	-1467	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
09	2400	X	1134	-0-	-1266	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6075	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			Y	-0-					-0-
*12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					1
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3441	X	3426	-0-	-15	-0-	3426	3			Y	-0-					1
04	3330	X	3318	-0-	-12	-0-	3318	3			Y	-0-					1
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			Y	-0-					1
06	3330	X	3323	-0-	-7	-0-	3323	3			Y	-0-					1
07	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	3380	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3441	X	3404	-0-	-37	-0-	3404	3			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3199	-0-	-131	-0-	3199	3			Y	-0-					-0-
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3226	-0-	-104	-0-	3226	3			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	3345	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2550	-0-	-953	-0-	2550	3			Y	-0-					1
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			Y	-0-					1
03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					1
04	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					1
05	2108	X	2078	-0-	-30	-0-	2078	3			Y	-0-					1
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					1
07	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	2088	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1831	-0-	-119	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	527	-0-	-589	-0-	527	3			N	-0-					1
02	756	N	615	-0-	-141	-0-	615	3			N	-0-	1	5			-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	3	1	9	N	1					1
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-	1	5			-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	960	N	860	-0-	-100	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	961	N	762	-0-	-199	-0-	762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3503	X	3356	-0-	-147	-0-	3356	3			Y	-0-					1
02	3080	X	3048	-0-	-32	-0-	3048	3			Y	-0-					1
03	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	3333	3			Y	-0-					1
04	3300	X	3221	-0-	-79	-0-	3221	3			Y	-0-					1
05	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	3309	3			Y	-0-					1
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			Y	-0-					1
07	3379	X	3265	-0-	-114	-0-	3265	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	3268	3			Y	-0-					-0-
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-
10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3072	-0-	-108	-0-	3072	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,828 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	1705	N	1444	-0-	-261	-0-	1444	3			Y	-0-					1
02	1456	N	968	-0-	-488	-0-	968	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1705	N	813	-0-	-892	-0-	812	3	1	9	Y	1					1
04	1410	N	761	-0-	-649	-0-	761	3			Y	-0-					1
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	244	-0-	-531	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	434	N	317	-0-	-117	-0-	316	3	1	9	Y	1					1
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 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	3689	X	1962	-0-	-1727	-0-	1961	3	1	9	Y	1					1
02	2436	X	1821	-0-	-615	-0-	1821	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2449	X	1301	-0-	-1148	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
04	2160	X	1138	-0-	-1022	-0-	1137	3	1	9	Y	1					1
05	2201	X	1152	-0-	-1049	-0-	1152	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1950	X	1004	-0-	-946	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1252	-0-	-763	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	921	-0-	-189	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			Y	-0-					1
02	3304	X	2146	-0-	-1158	-0-	2146	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	3658	X	2069	-0-	-1589	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	1873	-0-	-1667	-0-	1872	3	1	9	Y	1					1
05	3658	X	1506	-0-	-2152	-0-	1506	3			Y	-0-					1
06	3540	X	2228	-0-	-1312	-0-	2228	3			Y	-0-					1
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
09	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
*12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3979	-0-	-299	-0-	3979	3			Y	-0-					1
02	3724	X	3620	-0-	-104	-0-	3619	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4123	X	3947	-0-	-176	-0-	3947	3			Y	-0-					1
04	3990	X	3866	-0-	-124	-0-	3866	3			Y	-0-					1
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			Y	-0-					1
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			Y	-0-					1
07	3999	X	3060	-0-	-939	-0-	3060	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4526	X	3389	-0-	-1137	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
09	4380	X	3243	-0-	-1137	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
10	4526	X	3502	-0-	-1024	-0-	3502	3			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3332	-0-	-598	-0-	3332	3			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3160	-0-	-219	-0-	3160	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	3	1	9	Y	1					1
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1359	3	1	9	Y	1					1
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					1
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
*12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3886	-0-	-113	-0-	3886	3			Y	-0-					1
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3538	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3875	X	3856	-0-	-19	-0-	3856	3			Y	-0-					1
04	3750	X	3215	-0-	-535	-0-	3215	3			Y	-0-					1
05	3906	X	1505	-0-	-2401	-0-	1505	3			Y	-0-					1
06	3780	X	3283	-0-	-497	-0-	3283	3			Y	-0-					1
07	3906	X	3846	-0-	-60	-0-	3846	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
09	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			Y	-0-					-0-
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			Y	-0-					-0-
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			Y	-0-					-0-
*12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3844	X	3291	-0-	-553	-0-	3291	3			Y	-0-					1
02	T. A.		2910	-0-	2910	2910	2910	3			Y	-0-					1
03	T. A.		3459	-0-	3459	6369	3459	3			Y	-0-					1
04	T. A.		3618	-0-	3618	9987	3618	3			Y	-0-					1
05	13661	X	3674	-0-	-9987	-0-	3674	3			Y	-0-					1
06	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					1
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
08	3627	X	361	-0-	-3266	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
09	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	3			Y	-0-					-0-
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			Y	-0-					-0-
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			Y	-0-					-0-
*12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					1
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					1
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-					1
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					1
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					1
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					1
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1803	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,853 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	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2370	3	1	9	Y	1					1
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-					1
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					1
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					1
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					1
06	660	N	355	-0-	-305	-0-	355	3			Y	-0-					1
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					1
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	3	1	9	Y	1					1
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					1
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					1
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					1
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			Y	-0-					1
02	2072	N	1735	-0-	-337	-0-	1735	3			Y	-0-					1
03	2387	N	1977	-0-	-410	-0-	1977	3			Y	-0-					1
04	2160	N	1920	-0-	-240	-0-	1920	3			Y	-0-					1
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			Y	-0-					1
06	1920	N	1731	-0-	-189	-0-	1731	3			Y	-0-					1
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2077	N	1849	-0-	-228	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1398	-0-	-679	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,753 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	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					1
02	2576	X	2333	-0-	-243	-0-	2333	3			Y	-0-					1
03	2852	X	2438	-0-	-414	-0-	2438	3			Y	-0-					1
04	2760	X	2618	-0-	-142	-0-	2618	3			Y	-0-					1
05	2759	X	2670	-0-	-89	-0-	2670	3			Y	-0-					1
06	2610	X	2423	-0-	-187	-0-	2423	3			Y	-0-					1
07	2697	X	2674	-0-	-23	-0-	2674	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2666	N	2560	-0-	-106	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2416	-0-	-250	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2176	-0-	-314	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2244	-0-	-360	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4247	X	3907	-0-	-340	-0-	3907	3			N	-0-					1
02	3640	X	3532	-0-	-108	-0-	3531	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4030	X	3973	-0-	-57	-0-	3973	3			N	-0-					1
04	3870	X	3772	-0-	-98	-0-	3772	3			N	-0-					1
05	3999	X	3972	-0-	-27	-0-	3972	3			N	-0-					1
06	3840	X	3717	-0-	-123	-0-	3717	3			N	-0-					1
07	3968	X	3942	-0-	-26	-0-	3942	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3488	-0-	-352	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3572	-0-	-396	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3427	-0-	-383	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3554	-0-	-383	-0-	3554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					1
02	T. A.		938	-0-	938	938	938	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	T. A.		925	-0-	925	1863	925	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		978	-0-	978	2841	978	3			Y	-0-					-0-
05	3488	X	647	-0-	-2841	-0-	646	3	1	9	Y	1					1
06	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					1
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					1
02	2352	N	2006	-0-	-346	-0-	2006	3			Y	-0-					1
03	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	2535	3			Y	-0-					1
04	2520	N	1921	-0-	-599	-0-	1921	3			Y	-0-					1
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-					1
06	2460	N	2058	-0-	-402	-0-	2058	3			Y	-0-					1
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			Y	-0-					-0-
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3875	X	3793	-0-	-82	-0-	3793	3			Y	-0-					1
02	3640	X	3023	-0-	-617	-0-	3023	3			Y	-0-					1
03	4030	X	3653	-0-	-377	-0-	3653	3			Y	-0-					1
04	3840	X	3546	-0-	-294	-0-	3546	3			Y	-0-					1
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			Y	-0-					1
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			Y	-0-					1
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			Y	-0-					-0-
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			Y	-0-					-0-
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3673	-0-	-77	-0-	3673	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3773	-0-	-102	-0-	3773	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,967 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	6696	X	6225	-0-	-471	-0-	6225	3			Y	-0-					1
02	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5710	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6324	X	5975	-0-	-349	-0-	5975	3			Y	-0-					1
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3			Y	-0-					1
05	6324	X	6252	-0-	-72	-0-	6252	3			Y	-0-					1
06	6120	X	5993	-0-	-127	-0-	5993	3			Y	-0-					1
07	6324	X	5934	-0-	-390	-0-	5934	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6231	X	137	-0-	-6094	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
09	6030	X	1533	-0-	-4497	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
10	6231	X	2422	-0-	-3809	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	1645	-0-	-4355	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
12	5921	X	1562	-0-	-4359	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		438	-0-	438	438	438	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		743	-0-	743	1181	742	3	1	9	N	1					1
04	14B2 EXT		329	-0-	329	1510	329	3			N	-0-					1
05	1716	X	206	-0-	-1510	-0-	206	3			N	-0-					1
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					1
07	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	3			N	-0-	1	5			-0-
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			Y	-0-					1
02	4424	X	4109	-0-	-315	-0-	4108	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			Y	-0-					1
04	4530	X	4458	-0-	-72	-0-	4458	3			Y	-0-					1
05	4681	X	4582	-0-	-99	-0-	4582	3			Y	-0-					1
06	4740	X	4290	-0-	-450	-0-	4290	3			Y	-0-					1
07	4898	X	4359	-0-	-539	-0-	4359	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4557	X	4381	-0-	-176	-0-	4381	3			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4255	-0-	-155	-0-	4255	3			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4425	-0-	-132	-0-	4425	3			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4281	-0-	-9	-0-	4281	3			Y	-0-					-0-
12	4402	X	4214	-0-	-188	-0-	4214	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1189	3			Y	-0-					1
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2472	3	1	9	Y	1					1
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					1
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					1
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					1
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1767	N	1224	-0-	-543	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1099	-0-	-371	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 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	12834	X	7443	-0-	-5391	-0-	7442	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	8652	X	6395	-0-	-2257	-0-	6393	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	9579	X	6651	-0-	-2928	-0-	6651	3			Y	-0-					1
04	8340	X	6195	-0-	-2145	-0-	6195	3			Y	-0-					1
05	7905	X	5960	-0-	-1945	-0-	5960	3			Y	-0-					1
06	7200	X	5626	-0-	-1574	-0-	5626	3			Y	-0-					1
07	7068	X	5630	-0-	-1438	-0-	5630	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6014	X	5371	-0-	-643	-0-	5371	3			Y	-0-					-0-
09	5820	X	4920	-0-	-900	-0-	4920	3			Y	-0-					-0-
10	5952	X	5210	-0-	-742	-0-	5209	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5640	X	4534	-0-	-1106	-0-	4534	3			Y	-0-					-0-
12	5642	X	4563	-0-	-1079	-0-	4563	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3782	X	3623	-0-	-159	-0-	3623	3			Y	-0-					1
02	3528	X	2867	-0-	-661	-0-	2867	3			Y	-0-					1
03	3782	X	3379	-0-	-403	-0-	3379	3			Y	-0-					1
04	3660	X	3641	-0-	-19	-0-	3641	3			Y	-0-					1
05	3782	X	2719	-0-	-1063	-0-	2719	3			Y	-0-					1
06	3510	X	3484	-0-	-26	-0-	3484	3			Y	-0-					1
07	3751	X	3692	-0-	-59	-0-	3692	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			Y	-0-					-0-
*12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 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	2015	N	1540	-0-	-475	-0-	1540	3			Y	-0-					1
02	1708	N	1342	-0-	-366	-0-	1342	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	1418	3	1	9	Y	1					1
04	1500	N	1007	-0-	-493	-0-	1007	3			Y	-0-					1
05	1488	N	1232	-0-	-256	-0-	1232	3			Y	-0-					1
06	1380	N	1047	-0-	-333	-0-	1047	3			Y	-0-					1
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	974	-0-	-266	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	645	-0-	-405	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	858	-0-	-227	-0-	858	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					1
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					1
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					1
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					1
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					1
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					1
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	317	-0-	-272	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	381	-0-	-219	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2181	-0-	-702	-0-	2181	3			Y	-0-					1
02	2520	N	1929	-0-	-591	-0-	1929	3			Y	-0-					1
03	2666	N	2486	-0-	-180	-0-	2486	3			Y	-0-					1
04	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	3			Y	-0-					1
05	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	2047	3			Y	-0-					1
06	2400	N	2084	-0-	-316	-0-	2084	3			Y	-0-					1
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					-0-
10	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			Y	-0-					-0-
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			Y	-0-					-0-
*12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			Y	-0-					-0-

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

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3014	-0-	-86	45	3014	3			Y	-0-					1
02	2800	N	2759	-0-	-41	4	2759	3			Y	-0-					1
03	2217	X	2213	-0-	-4	-0-	2213	3			Y	-0-					1
04	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					1
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					1
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					1
07	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2573	X	2406	-0-	-167	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	2799	3			Y	-0-					1
02	2548	X	1961	-0-	-587	-0-	1961	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2821	X	2721	-0-	-100	-0-	2720	3	1	9	Y	1					1
04	2700	N	2686	-0-	-14	-0-	2686	3			Y	-0-					1
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			Y	-0-					1
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					1
07	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			Y	-0-					-0-
09	2730	N	2662	-0-	-68	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
10	2821	N	2761	-0-	-60	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-
11	2730	N	2484	-0-	-246	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
*12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	713	N	290	-0-	-423	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	289	-0-	-327	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	360	-0-	-942	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	710	-0-	-406	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	81	-0-	-849	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	57	-0-	-315	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	16	-0-	-674	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			Y	-0-					1
02	7448	X	5897	-0-	-1551	-0-	5895	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	7874	X	7582	-0-	-292	-0-	7581	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	7530	X	6074	-0-	-1456	-0-	6074	3			Y	-0-					1
05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8056	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			Y	-0-					1
07	7595	X	4894	-0-	-2701	-0-	4894	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	8029	X	4812	-0-	-3217	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-
09	7770	X	6311	-0-	-1459	-0-	6311	3			Y	-0-					-0-
10	8029	X	7652	-0-	-377	-0-	7650	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	7770	X	7405	-0-	-365	-0-	7405	3			Y	-0-					-0-
*12	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6681	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

01	9238	X	8635	-0-	-603	-0-	8634	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	8344	X	7436	-0-	-908	-0-	7434	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	9238	X	7525	-0-	-1713	-0-	7524	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	8430	X	8169	-0-	-261	-0-	8169	3			Y	-0-					1
05	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8773	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	3			Y	-0-					1
07	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	8711	X	8661	-0-	-50	-0-	8661	3			Y	-0-					-0-
09	8430	X	8071	-0-	-359	-0-	8071	3			Y	-0-					-0-
10	8711	X	7769	-0-	-942	-0-	7767	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	8430	X	7685	-0-	-745	-0-	7685	3			Y	-0-					-0-
12	8711	X	7526	-0-	-1185	-0-	7525	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4340	X	4305	-0-	-35	-0-	4305	3			Y	-0-					1
02	4032	X	3844	-0-	-188	-0-	3843	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4433	X	4220	-0-	-213	-0-	4220	3			Y	-0-					1
04	4230	X	4033	-0-	-197	-0-	4033	3			Y	-0-					1
05	4309	X	4116	-0-	-193	-0-	4116	3			Y	-0-					1
06	4170	X	3715	-0-	-455	-0-	3715	3			Y	-0-					1
07	4247	X	4120	-0-	-127	-0-	4120	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4092	X	3393	-0-	-699	-0-	3393	3			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3512	-0-	-448	-0-	3512	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3854	-0-	-238	-0-	3854	3			Y	-0-					-0-
11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3780	-0-	-312	-0-	3780	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1147	N	989	-0-	-158	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	1242	3	1	9	Y	1					1
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					1
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1200	N	976	-0-	-224	-0-	975	3	1	9	Y	1					1
07	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	628	-0-	-184	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	658	-0-	-210	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	499	-0-	-161	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	399	-0-	-252	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4363	-0-	-70	-0-	4363	3			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3874	-0-	-46	-0-	3872	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	4340	X	4279	-0-	-61	-0-	4279	3			Y	-0-					1
04	4200	X	4059	-0-	-141	-0-	4059	3			Y	-0-					1
05	4340	X	4223	-0-	-117	-0-	4223	3			Y	-0-					1
06	4200	X	4072	-0-	-128	-0-	4072	3			Y	-0-					1
07	4278	X	4167	-0-	-111	-0-	4167	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4185	X	4172	-0-	-13	-0-	4172	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3978	-0-	-72	-0-	3978	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	4099	-0-	-86	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3955	-0-	-95	-0-	3955	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	4073	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					1
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					1
03	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					1
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					1
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					1
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					1
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
09	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
11	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
*12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			Y	-0-					1
02	3780	X	3727	-0-	-53	-0-	3726	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4216	X	4110	-0-	-106	-0-	4110	3			Y	-0-					1
04	4080	X	3990	-0-	-90	-0-	3990	3			Y	-0-					1
05	4216	X	4039	-0-	-177	-0-	4039	3			Y	-0-					1
06	4080	X	3795	-0-	-285	-0-	3795	3			Y	-0-					1
07	4123	X	3976	-0-	-147	-0-	3976	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4030	X	3893	-0-	-137	-0-	3893	3			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3654	-0-	-246	-0-	3654	3			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3822	-0-	-208	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3610	-0-	-230	-0-	3610	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3796	-0-	-172	-0-	3796	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3255	X	504	-0-	-2751	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
02	588	X	493	-0-	-95	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
03	821	X	821	-0-	-0-	-0-	820	3	1	9	Y	1					1
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-					1
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			Y	-0-					1
06	3000	N	3325	-0-	325	325	3325	3			Y	-0-					1
07	3100	N	3256	-0-	156	481	3256	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4233	X	3752	-0-	-481	-0-	3752	3			Y	-0-					-0-
09	3240	X	1535	-0-	-1705	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					15
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					15
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- 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	4774	X	4635	-0-	-139	-0-	4635	3			Y	-0-					1
02	4312	X	4202	-0-	-110	-0-	4201	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4774	X	4588	-0-	-186	-0-	4588	3			Y	-0-					1
04	4560	X	4215	-0-	-345	-0-	4215	3			Y	-0-					1
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			Y	-0-					1
06	4500	X	4318	-0-	-182	-0-	4318	3			Y	-0-					1
07	4650	X	4456	-0-	-194	-0-	4456	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4681	X	4549	-0-	-132	-0-	4549	3			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4108	-0-	-422	-0-	4108	3			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4239	-0-	-442	-0-	4239	3			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4139	-0-	-271	-0-	4139	3			Y	-0-					-0-
12	4557	X	4254	-0-	-303	-0-	4254	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3431	-0-	-630	-0-	3431	3			Y	-0-					1
02	3640	X	3363	-0-	-277	-0-	3362	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3968	X	3360	-0-	-608	-0-	3360	3			Y	-0-					1
04	3780	X	3571	-0-	-209	-0-	3571	3			Y	-0-					1
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			Y	-0-					1
06	3600	X	3409	-0-	-191	-0-	3409	3			Y	-0-					1
07	3720	X	3119	-0-	-601	-0-	3119	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3720	X	3562	-0-	-158	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3127	-0-	-473	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	1484	-0-	-1966	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2802	-0-	-360	-0-	2802	3			Y	-0-					1
02	2856	X	1360	-0-	-1496	-0-	1360	3			Y	-0-					1
03	3131	X	1568	-0-	-1563	-0-	1568	3			Y	-0-					1
04	3030	X	1385	-0-	-1645	-0-	1385	3			Y	-0-					1
05	2790	X	1583	-0-	-1207	-0-	1583	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2700	X	1508	-0-	-1192	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
07	1581	X	1558	-0-	-23	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
*12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			Y	-0-					125
02	3780	X	3638	-0-	-142	-0-	3637	3	1	9	Y	1	1	1			125
03	4092	X	3835	-0-	-257	-0-	3835	3			Y	-0-					125
04	4020	X	3896	-0-	-124	-0-	3896	3			Y	-0-					125
05	4154	X	4036	-0-	-118	-0-	4036	3			Y	-0-					125
06	4020	X	3867	-0-	-153	-0-	3867	3			Y	-0-					125
07	4030	X	3853	-0-	-177	-0-	3853	3			Y	-0-	1	5			124
08	3999	X	3927	-0-	-72	-0-	3927	3			Y	-0-					124
09	3870	X	3705	-0-	-165	-0-	3705	3			Y	-0-					124
10	3999	X	3853	-0-	-146	-0-	3853	3			Y	-0-					124
11	3870	X	3675	-0-	-195	-0-	3675	3			Y	-0-					124
12	3937	X	3842	-0-	-95	-0-	3842	3			Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 46,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	3300	3			Y	-0-					61
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-					61
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-					61
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					61
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			Y	-0-					61
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			Y	-0-					61
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			Y	-0-	1	5			60
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			Y	-0-					60
09	3240	X	3191	-0-	-49	-0-	3191	3			Y	-0-					60
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			Y	-0-					60
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			Y	-0-					60
12	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	3275	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 38,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7340	-0-	-348	-0-	7339	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	6944	X	6582	-0-	-362	-0-	6580	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	7688	X	7121	-0-	-567	-0-	7120	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	7290	X	7035	-0-	-255	-0-	7035	3			Y	-0-					1
05	7533	X	7229	-0-	-304	-0-	7228	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	7110	X	6784	-0-	-326	-0-	6784	3			Y	-0-					1
07	7285	X	6943	-0-	-342	-0-	6943	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7192	X	7137	-0-	-55	-0-	7137	3			Y	-0-					-0-
09	6960	X	6428	-0-	-532	-0-	6428	3			Y	-0-					-0-
10	7192	X	2658	-0-	-4534	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
11	6900	X	104	-0-	-6796	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	7130	X	2676	-0-	-4454	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3722	-0-	-184	-0-	3722	3			N	-0-					1
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3321	3	1	9	N	1	1	1			1
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					1
04	3480	X	3434	-0-	-46	-0-	3434	3			N	-0-					1
05	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	3528	3			N	-0-					1
06	3480	X	1576	-0-	-1904	-0-	1576	3			N	-0-					1
07	3596	X	3419	-0-	-177	-0-	3419	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3596	X	3443	-0-	-153	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2955	-0-	-465	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3089	-0-	-445	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3126	-0-	-204	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3177	-0-	-264	-0-	3177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			Y	-0-					1
02	4592	X	3491	-0-	-1101	-0-	3490	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	5084	X	3398	-0-	-1686	-0-	3398	3			Y	-0-					1
04	3660	X	3500	-0-	-160	-0-	3500	3			Y	-0-					1
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			Y	-0-					1
06	3750	X	3466	-0-	-284	-0-	3466	3			Y	-0-					1
07	3875	X	3854	-0-	-21	-0-	3854	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3937	X	3882	-0-	-55	-0-	3882	3			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3357	-0-	-453	-0-	3357	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3889	-0-	-48	-0-	3889	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3652	-0-	-98	-0-	3652	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3740	-0-	-135	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5022	X	4696	-0-	-326	-0-	4696	3			Y	-0-					1
02	4536	X	4272	-0-	-264	-0-	4271	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	5022	X	4642	-0-	-380	-0-	4642	3			Y	-0-					1
04	4680	X	4451	-0-	-229	-0-	4451	3			Y	-0-					1
05	4743	X	4695	-0-	-48	-0-	4695	3			Y	-0-					1
06	4590	X	4320	-0-	-270	-0-	4320	3			Y	-0-					1
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4681	X	4662	-0-	-19	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-
09	4530	X	3794	-0-	-736	-0-	3794	3			Y	-0-					-0-
10	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4940	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4532	-0-	-149	-0-	4532	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	7161	X	6988	-0-	-173	-0-	6987	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	7784	X	6345	-0-	-1439	-0-	6343	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	8618	X	6915	-0-	-1703	-0-	6914	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	7560	X	6747	-0-	-813	-0-	6747	3			Y	-0-					1
05	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7290	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	6810	X	6697	-0-	-113	-0-	6697	3			Y	-0-					1
07	7037	X	6918	-0-	-119	-0-	6918	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7130	X	7029	-0-	-101	-0-	7029	3			Y	-0-					-0-
09	6900	X	6662	-0-	-238	-0-	6662	3			Y	-0-					-0-
10	7130	X	7110	-0-	-20	-0-	7109	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6810	X	6735	-0-	-75	-0-	6735	3			Y	-0-					-0-
12	7037	X	6770	-0-	-267	-0-	6769	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	6138	X	5204	-0-	-934	-0-	5204	3			Y	-0-					1
02	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6217	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			Y	-0-					1
04	5880	X	4864	-0-	-1016	-0-	4864	3			Y	-0-					1
05	6882	X	4949	-0-	-1933	-0-	4949	3			Y	-0-					1
06	6660	X	5594	-0-	-1066	-0-	5594	3			Y	-0-					1
07	6882	X	6134	-0-	-748	-0-	6134	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			Y	-0-					-0-
09	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			Y	-0-					-0-
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6305	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			Y	-0-					-0-
*12	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	3615	3			Y	-0-					1
02	3416	X	3258	-0-	-158	-0-	3257	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3627	X	3603	-0-	-24	-0-	3603	3			Y	-0-					1
04	3510	X	3344	-0-	-166	-0-	3344	3			Y	-0-					1
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					1
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			Y	-0-					1
07	3596	X	3580	-0-	-16	-0-	3580	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3627	X	3075	-0-	-552	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3475	-0-	-35	-0-	3475	3			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	3522	3			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3325	-0-	-185	-0-	3325	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3627	X	3224	-0-	-403	-0-	3224	3			Y	-0-					1
02	2772	X	2371	-0-	-401	-0-	2371	3			Y	-0-					1
03	3069	X	7	-0-	-3062	-0-	7	3			Y	-0-					1
04	2970	X	823	-0-	-2147	-0-	823	3			Y	-0-					1
05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7879	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			Y	-0-					1
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7843	X	5091	-0-	-2752	-0-	5091	3			Y	-0-					-0-
09	7590	X	4339	-0-	-3251	-0-	4339	3			Y	-0-					-0-
10	7843	X	4747	-0-	-3096	-0-	4747	3			Y	-0-					-0-
11	5310	X	4419	-0-	-891	-0-	4419	3			Y	-0-					-0-
12	5487	X	4354	-0-	-1133	-0-	4354	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2914	X	2717	-0-	-197	-0-	2717	3			Y	-0-					1
02	2408	N	2348	-0-	-60	-0-	2348	3			Y	-0-					1
03	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	2570	3			Y	-0-					1
04	2580	N	2285	-0-	-295	-0-	2285	3			Y	-0-					1
05	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-					1
06	2490	N	349	-0-	-2141	-0-	349	3			Y	-0-					1
07	2356	N	8	-0-	-2348	-0-	8	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2945	N	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,447 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	2759	X	2505	-0-	-254	-0-	2505	3			Y	-0-					1
02	2912	X	2170	-0-	-742	-0-	2170	3			Y	-0-					1
03	3224	X	2500	-0-	-724	-0-	2500	3			Y	-0-					1
04	3060	X	2411	-0-	-649	-0-	2411	3			Y	-0-					1
05	2852	X	2574	-0-	-278	-0-	2574	3			Y	-0-					1
06	2430	X	2385	-0-	-45	-0-	2385	3			Y	-0-					1
07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2301	-0-	-272	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	5642	X	1921	-0-	-3721	-0-	1921	3			N	-0-					1
02	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					1
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-					1
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					1
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					1
06	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			N	-0-					1
07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
09	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5805	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
*12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2201	N	2113	-0-	-88	-0-	2113	3			Y	-0-					49
02	2100	N	1936	-0-	-164	-0-	1936	3			Y	-0-					49
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					49
04	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			Y	-0-					49
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					49
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			Y	-0-					49
07	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	2253	3			Y	-0-	1	5			48
08	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	2212	3			Y	-0-					48
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					48
10	2263	N	1959	-0-	-304	-0-	1959	3			Y	-0-					48
11	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	2067	3			Y	-0-					48
12	2387	N	2005	-0-	-382	-0-	2005	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 26,530 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	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2066	3	1	9	Y	1					1
02	1904	N	1037	-0-	-867	-0-	1037	3			Y	-0-					1
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					1
04	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	1921	3			Y	-0-					1
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					1
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					1
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	3154	3			N	-0-					1
02	2912	X	2805	-0-	-107	-0-	2805	3			N	-0-					1
03	3224	X	1609	-0-	-1615	-0-	1609	3			N	-0-					1
04	3060	X	785	-0-	-2275	-0-	785	3			N	-0-					1
05	3162	X	639	-0-	-2523	-0-	639	3			N	-0-					1
06	3060	X	864	-0-	-2196	-0-	864	3			N	-0-					1
07	3100	X	1825	-0-	-1275	-0-	1825	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2882	-0-	-298	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2734	-0-	-552	-0-	2734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2128	-0-	-1654	-0-	2128	3			Y	-0-					1
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3827	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			Y	-0-					1
04	3690	X	3568	-0-	-122	-0-	3568	3			Y	-0-					1
05	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	3652	3			Y	-0-					1
06	3810	X	3307	-0-	-503	-0-	3307	3			Y	-0-					1
07	3937	X	3560	-0-	-377	-0-	3560	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			Y	-0-					-0-
11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			Y	-0-					-0-
*12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3486	-0-	-203	-0-	3486	3			Y	-0-					1
02	3136	X	3102	-0-	-34	-0-	3101	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3472	X	3170	-0-	-302	-0-	3170	3			Y	-0-					1
04	3360	X	2554	-0-	-806	-0-	2554	3			Y	-0-					1
05	3472	X	3256	-0-	-216	-0-	3256	3			Y	-0-					1
06	3360	X	3243	-0-	-117	-0-	3243	3			Y	-0-					1
07	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	3403	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3144	-0-	-6	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	3186	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2952	-0-	-198	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	3031	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			Y	-0-					1
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3725	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			Y	-0-					1
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			Y	-0-					1
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			Y	-0-					1
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			Y	-0-					1
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4650	X	2739	-0-	-1911	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3325	-0-	-1175	-0-	3325	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4184	-0-	-466	-0-	4184	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			Y	-0-					-0-
*12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3658	X	2499	-0-	-1159	-0-	2499	3			Y	-0-					1
02	3248	X	1504	-0-	-1744	-0-	1504	3			Y	-0-					1
03	3596	X	3243	-0-	-353	-0-	3243	3			Y	-0-					1
04	3420	X	2890	-0-	-530	-0-	2890	3			Y	-0-					1
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			Y	-0-					1
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			Y	-0-					1
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	3586	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3078	-0-	-552	-0-	3078	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	3561	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3027	-0-	-603	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	2600	-0-	-996	-0-	2600	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,725 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	5611	X	4055	-0-	-1556	-0-	4055	3			N	-0-					1
02	4676	X	4054	-0-	-622	-0-	4053	3	1	9	N	1	1	1			1
03	5146	X	4056	-0-	-1090	-0-	4056	3			N	-0-					1
04	4980	X	4620	-0-	-360	-0-	4620	3			N	-0-					1
05	5146	X	4369	-0-	-777	-0-	4369	3			N	-0-					1
06	4350	X	4308	-0-	-42	-0-	4308	3			N	-0-					1
07	4774	X	4714	-0-	-60	-0-	4714	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4022	-0-	-598	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4492	-0-	-220	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4210	-0-	-470	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	3223	-0-	-1613	-0-	3223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

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

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

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

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	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3		Y	-0-			1
02	3948	X	2564	-0-	-1384	-0-	2564	3		Y	-0-			1
03	4371	X	4235	-0-	-136	-0-	4235	3		Y	-0-			1
04	4170	X	2699	-0-	-1471	-0-	2699	3		Y	-0-			1
05	4216	X	3852	-0-	-364	-0-	3852	3		Y	-0-			1
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3		Y	-0-			1
07	4247	X	4157	-0-	-90	-0-	4157	3		Y	-0-	1 5		-0-
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3		Y	-0-			-0-
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3		Y	-0-			-0-
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3		Y	-0-			-0-
11	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	3595	3		Y	-0-			-0-
12	3844	X	3747	-0-	-97	-0-	3747	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

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	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3		Y	-0-			1
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3329	3 1 9		Y	1	1 1		1
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3		Y	-0-			1
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3		Y	-0-			1
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3		Y	-0-			1
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3		Y	-0-			1
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	3427	3		Y	-0-			-0-
09	3480	X	3234	-0-	-246	-0-	3234	3		Y	-0-			-0-
10	3596	X	3469	-0-	-127	-0-	3469	3		Y	-0-			-0-
11	3450	X	3258	-0-	-192	-0-	3258	3		Y	-0-			-0-
12	3503	X	3329	-0-	-174	-0-	3329	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4154	X	3157	-0-	-997	-0-	3157	3			Y	-0-					1
02	3780	X	3679	-0-	-101	-0-	3678	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4185	X	3975	-0-	-210	-0-	3975	3			Y	-0-					1
04	4050	X	3840	-0-	-210	-0-	3840	3			Y	-0-					1
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			Y	-0-					1
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			Y	-0-					1
07	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	3990	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			Y	-0-					-0-
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			Y	-0-					-0-
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			Y	-0-					-0-
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
*12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

01	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3			Y	-0-					1
02	5376	X	4638	-0-	-738	-0-	4636	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5952	X	1700	-0-	-4252	-0-	1700	3			Y	-0-					1
04	5820	X	1496	-0-	-4324	-0-	1496	3			Y	-0-					1
05	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8744	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			Y	-0-					1
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	8711	X	5567	-0-	-3144	-0-	5567	3			Y	-0-					-0-
09	8430	X	4966	-0-	-3464	-0-	4966	3			Y	-0-					-0-
10	8711	X	4431	-0-	-4280	-0-	4431	3			Y	-0-					-0-
11	6480	X	4944	-0-	-1536	-0-	4944	3			Y	-0-					-0-
12	5580	X	4869	-0-	-711	-0-	4869	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3			Y	-0-					1
02	5544	X	5340	-0-	-204	-0-	5338	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6138	X	5286	-0-	-852	-0-	5286	3			Y	-0-					1
04	5850	X	5484	-0-	-366	-0-	5484	3			Y	-0-					1
05	6045	X	5685	-0-	-360	-0-	5685	3			Y	-0-					1
06	5850	X	5234	-0-	-616	-0-	5234	3			Y	-0-					1
07	5921	X	5908	-0-	-13	-0-	5908	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5642	X	5309	-0-	-333	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-
09	5460	X	2710	-0-	-2750	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
10	5642	X	5519	-0-	-123	-0-	5518	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			Y	-0-					-0-
12	5642	X	5596	-0-	-46	-0-	5596	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3038	X	1221	-0-	-1817	-0-	1221	3			Y	-0-					1
02	2744	X	1116	-0-	-1628	-0-	1116	3			Y	-0-					1
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			Y	-0-					1
04	3630	X	853	-0-	-2777	-0-	853	3			Y	-0-					1
05	3751	X	2240	-0-	-1511	-0-	2240	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	3810	X	2172	-0-	-1638	-0-	2171	3	1	9	Y	1					1
07	3937	X	2336	-0-	-1601	-0-	2336	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
09	2160	X	2153	-0-	-7	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
10	2232	X	1997	-0-	-235	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
11	2160	X	1864	-0-	-296	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	521	-0-	-1711	-0-	521	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4991	X	4838	-0-	-153	-0-	4838	3			Y	-0-					1
02	4564	X	4279	-0-	-285	-0-	4278	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	5053	X	4711	-0-	-342	-0-	4711	3			Y	-0-					1
04	4710	X	4611	-0-	-99	-0-	4611	3			Y	-0-					1
05	4867	X	4416	-0-	-451	-0-	4416	3			Y	-0-					1
06	4680	X	4349	-0-	-331	-0-	4349	3			Y	-0-					1
07	4774	X	4594	-0-	-180	-0-	4594	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			Y	-0-					-0-
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			Y	-0-					-0-
10	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			Y	-0-					-0-
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			Y	-0-					-0-
*12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4340	X	2999	-0-	-1341	-0-	2999	3			Y	-0-					1
02	4284	X	4251	-0-	-33	-0-	4250	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4743	X	4087	-0-	-656	-0-	4087	3			Y	-0-					1
04	4590	X	3920	-0-	-670	-0-	3920	3			Y	-0-					1
05	4712	X	4156	-0-	-556	-0-	4156	3			Y	-0-					1
06	4560	X	3654	-0-	-906	-0-	3654	3			Y	-0-					1
07	4712	X	3891	-0-	-821	-0-	3891	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4123	X	3819	-0-	-304	-0-	3819	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3590	-0-	-400	-0-	3590	3			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3748	-0-	-375	-0-	3748	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3507	-0-	-273	-0-	3507	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3548	-0-	-358	-0-	3548	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

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

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

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					1
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-					1
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					1
04	2280	N	2018	-0-	-262	-0-	2018	3			Y	-0-					1
05	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
07	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-
08	2356	N	1547	-0-	-809	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1191	-0-	-849	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1147	-0-	-899	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	831	-0-	-669	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-		5534	3			Y	-0-					1
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-		4336	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4433	X	4054	-0-	-379	-0-		4054	3			Y	-0-					1
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-		4588	3			Y	-0-					1
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-		4665	3			Y	-0-					1
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-		4291	3			Y	-0-					1
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-		4557	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4650	X	4492	-0-	-158	-0-		4492	3			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3347	-0-	-1153	-0-		3347	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4091	-0-	-559	-0-		4091	3			Y	-0-					-0-
11	4410	X	3913	-0-	-497	-0-		3913	3			Y	-0-					-0-
12	4557	X	4059	-0-	-498	-0-		4059	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	6603	-0-	-1860	-0-		6603	3			N	-0-					1
02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-		7725	3	2	9	N	2	2	1			1
03	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-		8493	3	1	9	N	1	1	1			1
04	7230	X	6154	-0-	-1076	-0-		6154	3			N	-0-					1
05	8463	X	6801	-0-	-1662	-0-		6801	3			N	-0-					1
06	8190	X	8059	-0-	-131	-0-		8059	3			N	-0-					1
07	8463	X	6113	-0-	-2350	-0-		6113	3			N	-0-	1	5			-0-
08	8463	X	3727	-0-	-4736	-0-		3727	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	4261	-0-	-3809	-0-		4261	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	4557	-0-	-3782	-0-		4557	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	3670	-0-	-4400	-0-		3670	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	2598	-0-	-3509	-0-		2598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-		4367	3			Y	-0-					1
02	5236	X	2264	-0-	-2972	-0-		2264	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	5797	X	3977	-0-	-1820	-0-		3976	3	1	9	Y	1					1
04	4890	X	3661	-0-	-1229	-0-		3661	3			Y	-0-					1
05	4898	X	3511	-0-	-1387	-0-		3511	3			Y	-0-					1
06	4230	X	3241	-0-	-989	-0-		3241	3			Y	-0-					1
07	3968	X	3607	-0-	-361	-0-		3607	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3503	X	3394	-0-	-109	-0-		3394	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	2709	-0-	-681	-0-		2709	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3274	-0-	-229	-0-		3274	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	2437	-0-	-953	-0-		2437	3			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3367	-0-	-136	-0-		3367	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	3			Y	-0-					1
02	1232	N	1164	-0-	-68	-0-	1164	3			Y	-0-					1
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					1
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					1
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					1
06	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	1352	3			Y	-0-					1
07	1333	N	939	-0-	-394	-0-	939	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1230	-0-	-240	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,434 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	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,117 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	3255	X	2784	-0-	-471	-0-	2784	3			Y	-0-					1
02	2744	X	1606	-0-	-1138	-0-	1606	3			Y	-0-					1
03	3038	X	2926	-0-	-112	-0-	2926	3			Y	-0-					1
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			Y	-0-					1
05	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	2774	3			Y	-0-					1
06	2820	X	2231	-0-	-589	-0-	2231	3			Y	-0-					1
07	3038	X	2571	-0-	-467	-0-	2571	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2759	X	2560	-0-	-199	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
*12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4092	X	3686	-0-	-406	-0-	3686	3			Y	-0-					1
02	3668	X	3067	-0-	-601	-0-	3066	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4061	X	3554	-0-	-507	-0-	3554	3			Y	-0-					1
04	3570	X	2772	-0-	-798	-0-	2772	3			Y	-0-					1
05	3689	X	2919	-0-	-770	-0-	2919	3			Y	-0-					1
06	3570	X	2531	-0-	-1039	-0-	2531	3			Y	-0-					1
07	3565	X	2555	-0-	-1010	-0-	2555	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2914	X	2087	-0-	-827	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
09	2820	X	1796	-0-	-1024	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			Y	-0-					-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
*12	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5301	X	5264	-0-	-37	-0-	5264	3			Y	-0-					1
02	4788	X	4658	-0-	-130	-0-	4656	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	3			Y	-0-					1
04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			Y	-0-					1
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			Y	-0-					1
06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			Y	-0-					1
07	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6200	X	4362	-0-	-1838	-0-	4362	3			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5479	-0-	-521	-0-	5479	3			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5848	-0-	-352	-0-	5847	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5670	X	4707	-0-	-963	-0-	4707	3			Y	-0-					-0-
12	5859	X	4841	-0-	-1018	-0-	4841	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2263	N	1751	-0-	-512	-0-	1750	3	1	9	Y	1					1
02	2072	N	1238	-0-	-834	-0-	1238	3			Y	-0-					1
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					1
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			Y	-0-					1
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					1
06	2370	N	1789	-0-	-581	-0-	1789	3			Y	-0-					1
07	2263	N	1506	-0-	-757	-0-	1506	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2015	N	1495	-0-	-520	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1252	-0-	-548	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-
*12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	3684	3			Y	-0-					1
02	3472	X	3036	-0-	-436	-0-	3036	3			Y	-0-					1
03	3813	X	3210	-0-	-603	-0-	3210	3			Y	-0-					1
04	3660	X	3296	-0-	-364	-0-	3296	3			Y	-0-					1
05	3720	X	3414	-0-	-306	-0-	3414	3			Y	-0-					1
06	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	3456	3			Y	-0-					1
07	3410	X	3252	-0-	-158	-0-	3252	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3286	X	2903	-0-	-383	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2635	-0-	-545	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	1147	-0-	-2139	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
*12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,730 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	5425	X	5326	-0-	-99	-0-	5326	3			Y	-0-					1
02	5152	X	4894	-0-	-258	-0-	4892	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5704	X	5295	-0-	-409	-0-	5295	3			Y	-0-					1
04	5340	X	5067	-0-	-273	-0-	5067	3			Y	-0-					1
05	5425	X	5175	-0-	-250	-0-	5175	3			Y	-0-					1
06	5250	X	5133	-0-	-117	-0-	5133	3			Y	-0-					1
07	5425	X	3502	-0-	-1923	-0-	3502	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5146	X	3885	-0-	-1261	-0-	3885	3			Y	-0-					-0-
09	4980	X	3734	-0-	-1246	-0-	3734	3			Y	-0-					-0-
10	5146	X	3807	-0-	-1339	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
11	4980	X	3736	-0-	-1244	-0-	3736	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3771	-0-	-104	-0-	3771	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5890	X	5357	-0-	-533	-0-	5357	3			Y	-0-					1
02	5320	X	4726	-0-	-594	-0-	4724	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5766	X	5415	-0-	-351	-0-	5415	3			Y	-0-					1
04	5580	X	2110	-0-	-3470	-0-	2110	3			Y	-0-					1
05	5766	X	70	-0-	-5696	-0-	70	3			Y	-0-					1
06	5250	X	1063	-0-	-4187	-0-	1063	3			Y	-0-					1
07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			Y	-0-					-0-
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			Y	-0-					-0-
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			Y	-0-					-0-
*12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2511	N	2423	-0-	-88	-0-	2423	3			Y	-0-					1
02	2128	N	2076	-0-	-52	-0-	2076	3			Y	-0-					1
03	2356	N	2136	-0-	-220	-0-	2136	3			Y	-0-					1
04	2280	N	2227	-0-	-53	-0-	2227	3			Y	-0-					1
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			Y	-0-					1
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					1
07	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	2268	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2179	-0-	-11	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2011	-0-	-119	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,427 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	7967	X	6679	-0-	-1288	-0-	6678	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	7140	X	6516	-0-	-624	-0-	6514	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	7905	X	6810	-0-	-1095	-0-	6810	3			Y	-0-					1
04	7440	X	6702	-0-	-738	-0-	6702	3			Y	-0-					1
05	7688	X	6990	-0-	-698	-0-	6990	3			Y	-0-					1
06	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3			Y	-0-					1
07	7223	X	6957	-0-	-266	-0-	6957	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	3			Y	-0-					-0-
09	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			Y	-0-					-0-
10	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7307	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	3			Y	-0-					-0-
*12	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7265	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	5022	X	4769	-0-	-253	-0-	4769	3			Y	-0-					1
02	4536	X	4184	-0-	-352	-0-	4183	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	5022	X	4318	-0-	-704	-0-	4318	3			Y	-0-					1
04	4830	X	4199	-0-	-631	-0-	4199	3			Y	-0-					1
05	4774	X	4746	-0-	-28	-0-	4746	3			Y	-0-					1
06	4620	X	4125	-0-	-495	-0-	4125	3			Y	-0-					1
07	4619	X	3636	-0-	-983	-0-	3636	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4712	X	3825	-0-	-887	-0-	3825	3			Y	-0-					-0-
09	4560	X	3907	-0-	-653	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-
10	4712	X	3567	-0-	-1145	-0-	3567	3			Y	-0-					-0-
11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			Y	-0-					-0-
*12	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	2175	3			Y	-0-					1
02	2156	N	1844	-0-	-312	-0-	1844	3			Y	-0-					1
03	2325	N	1975	-0-	-350	-0-	1975	3			Y	-0-					1
04	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	1907	3			Y	-0-					1
05	2046	N	1905	-0-	-141	-0-	1905	3			Y	-0-					1
06	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	1842	3			Y	-0-					1
07	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1968	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1694	-0-	-136	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
*12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	71	-0-	-1696	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	671	-0-	-561	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9	Y	1					1
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					1
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	3000	N	3164	-0-	164	164	3164	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	250	-0-	-1114	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	11	-0-	-1105	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			Y	-0-					-0-
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
*12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4991	X	4797	-0-	-194	-0-	4797	3			N	-0-					1
02	4536	X	4470	-0-	-66	-0-	4469	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4991	X	4726	-0-	-265	-0-	4726	3			N	-0-					1
04	4830	X	4538	-0-	-292	-0-	4538	3			N	-0-					1
05	4960	X	4834	-0-	-126	-0-	4834	3			N	-0-					1
06	4800	X	4549	-0-	-251	-0-	4549	3			N	-0-					1
07	4960	X	4706	-0-	-254	-0-	4706	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4836	X	4716	-0-	-120	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4401	-0-	-279	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4551	-0-	-285	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4269	-0-	-291	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4240	-0-	-472	-0-	4240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8134	3	1	9	Y	1	1	1			59
02	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7152	3	2	9	Y	2	2	1			59
03	7719	X	7310	-0-	-409	-0-	7309	3	1	9	Y	1	1	1			59
04	7560	X	6777	-0-	-783	-0-	6777	3			Y	-0-					59
05	7812	X	7367	-0-	-445	-0-	7366	3	1	9	Y	1	1	1			59
06	7560	X	6073	-0-	-1487	-0-	6073	3			Y	-0-					59
07	7812	X	6664	-0-	-1148	-0-	6664	3			Y	-0-	1	5			58
08	7316	X	6374	-0-	-942	-0-	6374	3			Y	-0-					58
09	7080	X	6486	-0-	-594	-0-	6486	3			Y	-0-					58
10	7316	X	6912	-0-	-404	-0-	6910	3	2	9	Y	2	2	1			58
11	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	6229	3			Y	-0-					58
12	6696	X	6448	-0-	-248	-0-	6448	3			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 81,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4060	-0-	-94	-0-	4060	3			Y	-0-					1
02	3836	X	3618	-0-	-218	-0-	3617	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4123	X	4110	-0-	-13	-0-	4110	3			Y	-0-					1
04	3990	X	3549	-0-	-441	-0-	3549	3			Y	-0-					1
05	4061	X	3917	-0-	-144	-0-	3917	3			Y	-0-					1
06	3990	X	3622	-0-	-368	-0-	3622	3			Y	-0-					1
07	4123	X	3709	-0-	-414	-0-	3709	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3906	X	3525	-0-	-381	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3768	-0-	-12	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	3790	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3485	-0-	-145	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3217	-0-	-689	-0-	3217	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1699	-0-	-1339	-0-	1699	3			Y	-0-					1
02	2604	X	647	-0-	-1957	-0-	647	3			Y	-0-					1
03	2883	X	529	-0-	-2354	-0-	529	3			Y	-0-					1
04	2790	X	1600	-0-	-1190	-0-	1600	3			Y	-0-					1
05	2604	X	1309	-0-	-1295	-0-	1309	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1650	X	832	-0-	-818	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
07	1643	X	1583	-0-	-60	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	548	-0-	-754	-0-	548	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7184	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6260	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			Y	-0-					1
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			Y	-0-					1
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			Y	-0-					1
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			Y	-0-					1
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4743	X	4062	-0-	-681	-0-	4062	3			Y	-0-					-0-
09	4590	X	3804	-0-	-786	-0-	3804	3			Y	-0-					-0-
10	4743	X	3552	-0-	-1191	-0-	3552	3			Y	-0-					-0-
11	4290	X	1344	-0-	-2946	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	1269	-0-	-3071	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	5549	X	5104	-0-	-445	-0-	5104	3			Y	-0-					18
02	4816	X	4486	-0-	-330	-0-	4485	3	1	9	Y	1	1	1			18
03	5332	X	5204	-0-	-128	-0-	5204	3			Y	-0-					18
04	5160	X	4914	-0-	-246	-0-	4914	3			Y	-0-					18
05	5239	X	4966	-0-	-273	-0-	4966	3			Y	-0-					18
06	5040	X	4715	-0-	-325	-0-	4715	3			Y	-0-					18
07	5208	X	4781	-0-	-427	-0-	4781	3			Y	-0-	1	5			17
08	4929	X	4684	-0-	-245	-0-	4684	3			Y	-0-					17
09	4770	X	4397	-0-	-373	-0-	4397	3			Y	-0-					17
10	4929	X	4823	-0-	-106	-0-	4822	3	1	9	Y	1	1	1			17
11	4710	X	4661	-0-	-49	-0-	4661	3			Y	-0-					17
*12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 57,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			Y	-0-					1
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4174	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4216	X	3943	-0-	-273	-0-	3943	3			Y	-0-					1
04	4080	X	3339	-0-	-741	-0-	3339	3			Y	-0-					1
05	4216	X	4097	-0-	-119	-0-	4097	3			Y	-0-					1
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			Y	-0-					1
07	4216	X	4179	-0-	-37	-0-	4179	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4092	X	3354	-0-	-738	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3107	-0-	-853	-0-	3107	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	3900	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	2596	-0-	-1364	-0-	2596	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	2471	-0-	-1621	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	5859	X	5756	-0-	-103	-0-	5756	3			Y	-0-					1
02	5292	X	4967	-0-	-325	-0-	4965	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6541	X	5939	-0-	-602	-0-	5939	3			Y	-0-					1
04	6330	X	4571	-0-	-1759	-0-	4571	3			Y	-0-					1
05	6541	X	3505	-0-	-3036	-0-	3505	3			Y	-0-					1
06	5760	X	3815	-0-	-1945	-0-	3815	3			Y	-0-					1
07	5952	X	5215	-0-	-737	-0-	5215	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			Y	-0-					-0-
09	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-
10	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5897	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3			Y	-0-					-0-
*12	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4991	X	3899	-0-	-1092	-0-	3899	3			Y	-0-					19
02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6428	3	2	9	Y	2	2	1			19
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	3			Y	-0-					19
04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			Y	-0-					19
05	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			Y	-0-					19
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			Y	-0-					19
07	4991	X	4677	-0-	-314	-0-	4677	3			Y	-0-	1	5			18
08	5983	X	4358	-0-	-1625	-0-	4358	3			Y	-0-					18
09	5400	X	3965	-0-	-1435	-0-	3965	3			Y	-0-					18
10	5518	X	3577	-0-	-1941	-0-	3577	3			Y	-0-					18
11	5190	X	3267	-0-	-1923	-0-	3267	3			Y	-0-					18
12	4681	X	3365	-0-	-1316	-0-	3365	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 55,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5921	X	5746	-0-	-175	-0-	5746	3			Y	-0-					16
02	5376	X	5203	-0-	-173	-0-	5201	3	2	9	Y	2	2	1			16
03	5890	X	5697	-0-	-193	-0-	5697	3			Y	-0-					16
04	5580	X	5490	-0-	-90	-0-	5490	3			Y	-0-					16
05	5766	X	5475	-0-	-291	-0-	5475	3			Y	-0-					16
06	5580	X	5291	-0-	-289	-0-	5291	3			Y	-0-					16
07	5766	X	5469	-0-	-297	-0-	5469	3			Y	-0-	1	5			15
08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			Y	-0-					15
09	5280	X	2705	-0-	-2575	-0-	2705	3			Y	-0-					15
10	5456	X	3531	-0-	-1925	-0-	3531	3			Y	-0-					15
11	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			Y	-0-					15
12	5456	X	5265	-0-	-191	-0-	5265	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 60,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	366	-0-	-471	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
04	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			Y	-0-					-0-
05	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2860	3	1	9	Y	1					1
06	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					1
07	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3100	N	3189	-0-	89	89	3189	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3403	-0-	403	492	3403	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5255	-0-	2155	2647	5254	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6989	X	4342	-0-	-2647	-0-	4342	3			Y	-0-					-0-
*12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3312	-0-	-284	-0-	3312	3			Y	-0-					68
02	3220	X	2986	-0-	-234	-0-	2986	3			Y	-0-					68
03	3503	X	2812	-0-	-691	-0-	2812	3			Y	-0-					68
04	3390	X	3156	-0-	-234	-0-	3156	3			Y	-0-					68
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			Y	-0-					68
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			Y	-0-					68
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			Y	-0-	1	5			67
08	4216	X	3383	-0-	-833	-0-	3383	3			Y	-0-					67
09	4080	X	3276	-0-	-804	-0-	3276	3			Y	-0-					67
10	4216	X	3193	-0-	-1023	-0-	3193	3			Y	-0-					67
11	4080	X	3211	-0-	-869	-0-	3211	3			Y	-0-					67
12	4092	X	3194	-0-	-898	-0-	3194	3			Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 41,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			Y	-0-					1
02	1484	N	1025	-0-	-459	-0-	1025	3			Y	-0-					1
03	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1569	3			Y	-0-					1
04	1590	N	1407	-0-	-183	-0-	1407	3			Y	-0-					1
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1530	N	1332	-0-	-198	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	788	-0-	-638	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
10	1426	N	100	-0-	-1326	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	21	-0-	-729	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1032	-0-	-2750	-0-	1032	3			Y	-0-					24
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4140	3	2	9	Y	2	2	1			24
03	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9044	3	1	9	Y	1	1	1			24
04	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	3			Y	-0-					24
05	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8824	3	1	9	Y	1	1	1			24
06	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	3			Y	-0-					24
07	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	3			Y	-0-	1	5			23
08	8804	X	6958	-0-	-1846	-0-	6958	3			Y	-0-					23
09	8520	X	6678	-0-	-1842	-0-	6678	3			Y	-0-					23
10	8804	X	6376	-0-	-2428	-0-	6375	3	1	9	Y	1	1	1			23
11	7770	X	5896	-0-	-1874	-0-	5896	3			Y	-0-					23
12	7812	X	6110	-0-	-1702	-0-	6110	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 80,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1338	-0-	-646	-0-	1338	3			Y	-0-					1
02	1176	N	517	-0-	-659	-0-	517	3			Y	-0-					1
03	3100	N	3691	-0-	591	591	3691	3			Y	-0-					1
04	3000	N	3351	-0-	351	942	3351	3			Y	-0-					1
05	3100	N	3082	-0-	-18	924	3082	3			Y	-0-					1
06	3782	X	2858	-0-	-924	-0-	2858	3			Y	-0-					1
07	2542	X	2455	-0-	-87	-0-	2455	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2495	-0-	-475	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2559	-0-	-510	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2451	-0-	-519	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2569	-0-	-500	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3143	-0-	-1662	-0-	3143	3			Y	-0-					1
02	5656	X	3784	-0-	-1872	-0-	3783	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	5425	X	3683	-0-	-1742	-0-	3683	3			Y	-0-					1
04	3930	X	3288	-0-	-642	-0-	3288	3			Y	-0-					1
05	4185	X	3162	-0-	-1023	-0-	3162	3			Y	-0-					1
06	4050	X	3028	-0-	-1022	-0-	3028	3			Y	-0-					1
07	4185	X	3268	-0-	-917	-0-	3268	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3195	-0-	-60	-0-	3195	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	3112	-0-	-38	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3144	-0-	-111	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4898	X	4583	-0-	-315	-0-	4583	3			Y	-0-					1
02	4032	X	3761	-0-	-271	-0-	3760	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4464	X	4102	-0-	-362	-0-	4102	3			Y	-0-					1
04	4320	X	3952	-0-	-368	-0-	3952	3			Y	-0-					1
05	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	4132	3			Y	-0-					1
06	4320	X	3888	-0-	-432	-0-	3888	3			Y	-0-					1
07	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			Y	-0-					-0-
09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			Y	-0-					-0-
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			Y	-0-					-0-
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			Y	-0-					-0-
*12	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4309	X	4300	-0-	-9	-0-	4300	3			Y	-0-					1
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4036	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			Y	-0-					1
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			Y	-0-					1
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			Y	-0-					1
06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			Y	-0-					1
07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			Y	-0-					-0-
09	4200	X	4070	-0-	-130	-0-	4070	3			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	4205	3			Y	-0-					-0-
11	4200	X	4030	-0-	-170	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	4179	-0-	-161	-0-	4179	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	11346	X	8858	-0-	-2488	-0-	8857	3	1	9	N	1	1	1			1
02	9632	X	7275	-0-	-2357	-0-	7273	3	2	9	N	2	2	1			1
03	10602	X	9672	-0-	-930	-0-	9671	3	1	9	N	1	1	1			1
04	9900	X	8541	-0-	-1359	-0-	8541	3			N	-0-					1
05	9827	X	1527	-0-	-8300	-0-	1527	3			N	-0-	1	5			-0-
06	9360	X	1240	-0-	-8120	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	2576	-0-	-7096	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	2699	-0-	-6973	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
09	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3			N	-0-					-0-
10	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9122	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
12	9889	X	9295	-0-	-594	-0-	9294	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6051	-0-	-1575	-0-	6051	3			Y	-0-					1
02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6694	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7467	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			Y	-0-					1
05	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	3			Y	-0-					1
06	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	3			Y	-0-					1
07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7068	X	6357	-0-	-711	-0-	6357	3			Y	-0-					-0-
09	6840	X	5943	-0-	-897	-0-	5943	3			Y	-0-					-0-
10	7068	X	6260	-0-	-808	-0-	6259	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6720	X	5672	-0-	-1048	-0-	5672	3			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5756	-0-	-754	-0-	5756	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	421	-0-	-239	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	39	-0-	-767	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6718	-0-	-1280	-0-	6717	3	1	9	N	1	1	1			1
02	6944	X	6357	-0-	-587	-0-	6355	3	2	9	N	2	2	1			1
03	7688	X	7411	-0-	-277	-0-	7410	3	1	9	N	1	1	1			1
04	7170	X	7044	-0-	-126	-0-	7044	3			N	-0-					1
05	7409	X	7188	-0-	-221	-0-	7187	3	1	9	N	1	1	1			1
06	7170	X	6933	-0-	-237	-0-	6933	3			N	-0-					1
07	7409	X	7219	-0-	-190	-0-	7219	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7409	X	7124	-0-	-285	-0-	7124	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	6666	-0-	-384	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6833	-0-	-390	-0-	6832	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6990	X	6452	-0-	-538	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	6603	-0-	-620	-0-	6603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4288	-0-	-145	-0-	4288	3			N	-0-					1
02	3976	X	3929	-0-	-47	-0-	3928	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					1
04	4260	X	4254	-0-	-6	-0-	4254	3			N	-0-					1
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					1
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					1
07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4402	X	4400	-0-	-2	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4163	-0-	-97	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4292	-0-	-110	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4078	-0-	-182	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4185	-0-	-217	-0-	4185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4893	-0-	-1152	-0-	4892	3	1	9	Y	1					1
02	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5962	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	3			Y	-0-					1
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3			Y	-0-					1
05	5890	X	4302	-0-	-1588	-0-	4302	3			Y	-0-					1
06	5700	X	4625	-0-	-1075	-0-	4625	3			Y	-0-					1
07	5890	X	4962	-0-	-928	-0-	4962	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			Y	-0-					-0-
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			Y	-0-					-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4950	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			Y	-0-					-0-
*12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	3902	3			Y	-0-					1
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3459	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3627	X	3415	-0-	-212	-0-	3415	3			Y	-0-					1
04	3510	X	3373	-0-	-137	-0-	3373	3			Y	-0-					1
05	3627	X	3611	-0-	-16	-0-	3611	3			Y	-0-					1
06	3510	X	2904	-0-	-606	-0-	2904	3			Y	-0-					1
07	3627	X	3211	-0-	-416	-0-	3211	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3596	X	3118	-0-	-478	-0-	3118	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3313	-0-	-167	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3537	-0-	-59	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2948	-0-	-172	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2930	-0-	-480	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-		7434	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	6412	X	6287	-0-	-125	-0-		6285	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	7099	X	6630	-0-	-469	-0-		6630	3			Y	-0-					1
04	6900	X	6391	-0-	-509	-0-		6391	3			Y	-0-					1
05	7130	X	6546	-0-	-584	-0-		6546	3			Y	-0-					1
06	6900	X	6284	-0-	-616	-0-		6284	3			Y	-0-					1
07	6975	X	6517	-0-	-458	-0-		6517	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6541	X	6359	-0-	-182	-0-		6359	3			Y	-0-					-0-
09	6330	X	6022	-0-	-308	-0-		6022	3			Y	-0-					-0-
10	6541	X	6313	-0-	-228	-0-		6312	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6300	X	5982	-0-	-318	-0-		5982	3			Y	-0-					-0-
12	6510	X	6300	-0-	-210	-0-		6300	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-		5167	3			N	-0-					1
02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-		4725	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5518	X	3671	-0-	-1847	-0-		3671	3			N	-0-					1
04	5340	X	5293	-0-	-47	-0-		5293	3			N	-0-					1
05	5518	X	5161	-0-	-357	-0-		5161	3			N	-0-					1
06	5070	X	3569	-0-	-1501	-0-		3569	3			N	-0-					1
07	5456	X	5138	-0-	-318	-0-		5138	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5456	X	4218	-0-	-1238	-0-		4218	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4077	-0-	-1203	-0-		4077	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4040	-0-	-1106	-0-		4040	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	3859	-0-	-1121	-0-		3859	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	2466	-0-	-2680	-0-		2466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1002	-0-	1002	1002		1002	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		12562	-0-	12562	13564		12562	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		9966	-0-	9966	23530		9965	3	1	9	N	1					1
05	29599	X	6069	-0-	-23530	-0-		6069	3			N	-0-					1
06	444	X	444	-0-	-0-	-0-		444	3			N	-0-					1
07	4216	X	395	-0-	-3821	-0-		395	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4216	X	172	-0-	-4044	-0-		172	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	166	-0-	-3914	-0-		166	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	423	-0-	-3793	-0-		423	3			N	-0-					-0-
11	450	X	194	-0-	-256	-0-		194	3			N	-0-					-0-
12	403	X	257	-0-	-146	-0-		257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-					61
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					61
03	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	1758	3			Y	-0-					61
04	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	1752	3			Y	-0-					61
05	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1663	3			Y	-0-					61
06	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	3			Y	-0-					61
07	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	1525	3			Y	-0-	1	5			60
08	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1583	3			Y	-0-					60
09	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	1462	3			Y	-0-					60
10	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1349	3			Y	-0-					60
11	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	1503	3			Y	-0-					60
*12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 19,541 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	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					1
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					1
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					1
04	2220	N	1271	-0-	-949	-0-	1271	3			N	-0-					1
05	1767	N	1402	-0-	-365	-0-	1402	3			N	-0-					1
06	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1472	3			N	-0-					1
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1192	-0-	-278	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1112	-0-	-407	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1065	-0-	-195	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	922	-0-	-318	-0-	922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,729 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	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8717	3	1	9	N	1	1	1			1
02	7980	X	7902	-0-	-78	-0-	7899	3	3	9	N	3	3	1			1
03	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8861	3	1	9	N	1	1	1			1
04	8550	X	8496	-0-	-54	-0-	8496	3			N	-0-					1
05	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9047	3	1	9	N	1	1	1			1
06	8580	X	8495	-0-	-85	-0-	8495	3			N	-0-					1
07	8866	X	8785	-0-	-81	-0-	8785	3			N	-0-	1	5			-0-
08	9021	X	8469	-0-	-552	-0-	8469	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	7983	-0-	-747	-0-	7983	3			N	-0-					-0-
10	9021	X	8428	-0-	-593	-0-	8426	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8490	X	8041	-0-	-449	-0-	8041	3			N	-0-					-0-
12	8773	X	8697	-0-	-76	-0-	8696	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5330	-0-	-5334	-0-	5330	3			N	-0-					1
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4653	3	2	9	N	2	2	1			1
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					1
04	3360	X	2684	-0-	-676	-0-	2684	3			N	-0-					1
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					1
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-					1
07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4945	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
*12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	5363	X	4899	-0-	-464	-0-	4899	3			Y	-0-					21
02	4676	X	4438	-0-	-238	-0-	4437	3	1	9	Y	1	1	1			21
03	5115	X	3883	-0-	-1232	-0-	3883	3			Y	-0-					21
04	4860	X	4775	-0-	-85	-0-	4775	3			Y	-0-					21
05	5022	X	4451	-0-	-571	-0-	4451	3			Y	-0-					21
06	4770	X	4642	-0-	-128	-0-	4642	3			Y	-0-					21
07	4929	X	2886	-0-	-2043	-0-	2886	3			Y	-0-	1	5			20
08	4433	X	4160	-0-	-273	-0-	4160	3			Y	-0-					20
09	4290	X	4052	-0-	-238	-0-	4052	3			Y	-0-					20
10	4433	X	4302	-0-	-131	-0-	4302	3			Y	-0-					20
11	4290	X	4202	-0-	-88	-0-	4202	3			Y	-0-					20
*12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 51,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					9
02	1820	N	380	-0-	-1440	-0-	380	3			Y	-0-	1	5			8
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1721	3	1	9	Y	1					9
04	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1213	3			Y	-0-					9
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-	1	5			8
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					8
07	1240	N	933	-0-	-307	-0-	933	3			Y	-0-					8
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			Y	-0-					8
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					8
10	930	N	487	-0-	-443	-0-	487	3			Y	-0-					8
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					8
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			Y	-0-					1
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4437	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4898	X	4867	-0-	-31	-0-	4867	3			Y	-0-					1
04	4740	X	4729	-0-	-11	-0-	4729	3			Y	-0-					1
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			Y	-0-					1
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			Y	-0-					1
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4413	-0-	-417	-0-	4413	3			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4784	-0-	-207	-0-	4784	3			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4605	-0-	-195	-0-	4605	3			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4800	-0-	-129	-0-	4800	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9505	3	1	9	N	1	1	1			1
02	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9493	3	3	9	N	3	3	1			1
03	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11476	3	2	9	N	2	2	1			1
04	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	3			N	-0-					1
05	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10815	3	2	9	N	2	2	1			1
06	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	3			N	-0-					1
07	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			N	-0-					-0-
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
10	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
11	1470	X	833	-0-	-637	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*12	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8737	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			Y	-0-					63
02	3444	X	3305	-0-	-139	-0-	3304	3	1	9	Y	1	1	1			63
03	3813	X	3192	-0-	-621	-0-	3192	3			Y	-0-					63
04	3690	X	2789	-0-	-901	-0-	2789	3			Y	-0-					63
05	3782	X	441	-0-	-3341	-0-	441	3			Y	-0-	1	5			62
06	3660	X	2445	-0-	-1215	-0-	2445	3			Y	-0-					62
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			Y	-0-					62
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			Y	-0-					62
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			Y	-0-					62
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			Y	-0-					62
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-					62
*12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 36,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3751	X	3073	-0-	-678	-0-	3073	3			Y	-0-					1
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					1
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			Y	-0-					1
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			Y	-0-					1
05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					1
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			Y	-0-					1
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
09	2430	X	1526	-0-	-904	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			Y	-0-					-0-
12	2511	X	1796	-0-	-715	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,776 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	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			N	-0-					1
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4743	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					1
04	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					1
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					1
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			N	-0-					1
07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5167	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
*12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	3073	3			Y	-0-					1
02	2856	X	2810	-0-	-46	-0-	2810	3			Y	-0-					1
03	3131	X	2822	-0-	-309	-0-	2822	3			Y	-0-					1
04	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	2940	3			Y	-0-					1
05	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	3037	3			Y	-0-					1
06	3000	X	2885	-0-	-115	-0-	2885	3			Y	-0-					1
07	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	2927	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3038	N	2306	-0-	-732	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
09	2880	N	2698	-0-	-182	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
10	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			Y	-0-					-0-
11	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			Y	-0-					-0-
*12	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10601	3	3	9	N	3	2	1			1
02	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7895	3	3	9	N	3	3	1			1
03	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7927	3	1	9	N	1	1	1			1
04	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	3			N	-0-					1
05	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7606	3	1	9	N	1	1	1			1
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					1
07	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
10	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6963	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
*12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					1
02	2184	N	2121	-0-	-63	-0-	2121	3			Y	-0-					1
03	2635	N	2321	-0-	-314	-0-	2321	3			Y	-0-					1
04	2400	N	2304	-0-	-96	-0-	2304	3			Y	-0-					1
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					1
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					1
07	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	2348	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2356	N	2037	-0-	-319	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2042	-0-	-208	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
*12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,851 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	3875	X	3335	-0-	-540	-0-	3335	3			Y	-0-					1
02	3612	X	3133	-0-	-479	-0-	3132	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3999	X	3331	-0-	-668	-0-	3331	3			Y	-0-					1
04	3870	X	3103	-0-	-767	-0-	3103	3			Y	-0-					1
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			Y	-0-					1
06	3360	X	2821	-0-	-539	-0-	2821	3			Y	-0-					1
07	3472	X	3443	-0-	-29	-0-	3443	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	2626	-0-	-854	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			Y	-0-					-0-
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3348	-0-	-248	-0-	3348	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4871	-0-	-120	-0-	4871	3			N	-0-					1
02	4508	X	3990	-0-	-518	-0-	3989	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4929	X	4616	-0-	-313	-0-	4616	3			N	-0-					1
04	4710	X	4295	-0-	-415	-0-	4295	3			N	-0-					1
05	4867	X	4387	-0-	-480	-0-	4387	3			N	-0-					1
06	4710	X	4395	-0-	-315	-0-	4395	3			N	-0-					1
07	4619	X	2691	-0-	-1928	-0-	2691	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3077	-0-	-1333	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3082	-0-	-1475	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	377	-0-	-4303	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	3283	-0-	-1553	-0-	3283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5838	-0-	-145	-0-	5838	3			Y	-0-					1
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5138	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5611	X	5497	-0-	-114	-0-	5497	3			Y	-0-					1
04	5430	X	5297	-0-	-133	-0-	5297	3			Y	-0-					1
05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			Y	-0-					1
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			Y	-0-					1
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5704	X	5618	-0-	-86	-0-	5618	3			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5321	-0-	-199	-0-	5321	3			Y	-0-					-0-
10	5704	X	5621	-0-	-83	-0-	5620	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5520	X	5319	-0-	-201	-0-	5319	3			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5487	-0-	-186	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-					1
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4045	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			Y	-0-					1
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			Y	-0-					1
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			Y	-0-					1
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			Y	-0-					1
07	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3875	X	2930	-0-	-945	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3372	-0-	-378	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3612	-0-	-138	-0-	3612	3			Y	-0-					-0-
*12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2325	X	1998	-0-	-327	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1780	3	1	9	Y	1					1
06	1860	N	1624	-0-	-236	-0-	1624	3			Y	-0-					1
07	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	1847	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 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	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			Y	-0-					1
02	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10658	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10674	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	14331	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12691	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	11430	X	10779	-0-	-651	-0-	10779	3			Y	-0-					1
07	14818	X	9980	-0-	-4838	-0-	9980	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	12648	X	9365	-0-	-3283	-0-	9365	3			Y	-0-					-0-
09	12240	X	7563	-0-	-4677	-0-	7563	3			Y	-0-					-0-
10	12648	X	6804	-0-	-5844	-0-	6803	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	10770	X	7291	-0-	-3479	-0-	7291	3			Y	-0-					-0-
12	9982	X	7879	-0-	-2103	-0-	7878	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	4030	X	3817	-0-	-213	-0-	3817	3			Y	-0-					1
02	3640	X	1791	-0-	-1849	-0-	1791	3			Y	-0-					1
03	3999	X	1617	-0-	-2382	-0-	1617	3			Y	-0-					1
04	3780	X	3639	-0-	-141	-0-	3639	3			Y	-0-					1
05	3844	X	3372	-0-	-472	-0-	3372	3			Y	-0-					1
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			Y	-0-					1
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			Y	-0-					-0-
09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			Y	-0-					-0-
10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			Y	-0-					-0-
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			Y	-0-					-0-
*12	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			Y	-0-					1
02	2856	X	2716	-0-	-140	-0-	2716	3			Y	-0-					1
03	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	3065	3			Y	-0-					1
04	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	3047	3			Y	-0-					1
05	3162	X	3067	-0-	-95	-0-	3067	3			Y	-0-					1
06	3060	X	2408	-0-	-652	-0-	2408	3			Y	-0-					1
07	3162	X	2789	-0-	-373	-0-	2789	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3038	X	2852	-0-	-186	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2566	-0-	-374	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2762	-0-	-276	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2634	-0-	-126	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2776	-0-	-76	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,059 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	2635	X	1097	-0-	-1538	-0-	1097	3			Y	-0-					1
02	1736	N	273	-0-	-1463	-0-	273	3			Y	-0-					1
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					1
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					1
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1950	N	1430	-0-	-520	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1035	-0-	-546	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1077	-0-	-363	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	281	-0-	-990	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	354	-0-	-636	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	291	-0-	-825	-0-	291	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,042 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	5487	X	4829	-0-	-658	-0-	4829	3			Y	-0-					1
02	252	X	14	-0-	-238	-0-	14	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1571	3	1	9	Y	1					1
04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	3			Y	-0-					1
05	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3			Y	-0-					1
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			Y	-0-					1
07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6882	X	5890	-0-	-992	-0-	5890	3			Y	-0-					-0-
09	6660	X	4964	-0-	-1696	-0-	4964	3			Y	-0-					-0-
10	6882	X	5526	-0-	-1356	-0-	5525	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6210	X	4977	-0-	-1233	-0-	4977	3			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5208	-0-	-682	-0-	5208	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2728	N	2704	-0-	-24	-0-	2704	3			Y	-0-					25
02	2492	N	2432	-0-	-60	-0-	2432	3			Y	-0-					25
03	2697	N	2540	-0-	-157	-0-	2540	3			Y	-0-					25
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-					25
05	2697	N	2519	-0-	-178	-0-	2519	3			Y	-0-					25
06	2460	N	2378	-0-	-82	-0-	2378	3			Y	-0-					25
07	2790	N	2539	-0-	-251	-0-	2539	3			Y	-0-	1	5			24
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					24
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					24
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			Y	-0-					24
11	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					24
*12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 31,103 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	3875	X	3436	-0-	-439	-0-	3436	3			Y	-0-					1
02	3500	X	3268	-0-	-232	-0-	3267	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3782	X	3381	-0-	-401	-0-	3381	3			Y	-0-					1
04	3480	X	3343	-0-	-137	-0-	3343	3			Y	-0-					1
05	3627	X	3555	-0-	-72	-0-	3555	3			Y	-0-					1
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			Y	-0-					1
07	3627	X	3552	-0-	-75	-0-	3552	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3304	-0-	-146	-0-	3304	3			Y	-0-					-0-
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3444	-0-	-6	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3193	-0-	-372	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3782	X	3666	-0-	-116	-0-	3666	3			Y	-0-					1
02	3360	X	3222	-0-	-138	-0-	3221	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			Y	-0-					1
04	3600	X	2868	-0-	-732	-0-	2868	3			Y	-0-					1
05	3689	X	3391	-0-	-298	-0-	3391	3			Y	-0-					1
06	3600	X	2120	-0-	-1480	-0-	2120	3			Y	-0-					1
07	3720	X	1650	-0-	-2070	-0-	1650	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3348	X	1474	-0-	-1874	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2054	-0-	-1186	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	2703	-0-	-645	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
*12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	Y	1					1
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	9126	-0-	-205	-0-	9125	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	8456	X	7499	-0-	-957	-0-	7497	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	9300	X	8647	-0-	-653	-0-	8646	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	8820	X	8226	-0-	-594	-0-	8226	3			Y	-0-					1
05	9114	X	8694	-0-	-420	-0-	8693	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	8820	X	8187	-0-	-633	-0-	8187	3			Y	-0-					1
07	8649	X	8338	-0-	-311	-0-	8338	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	8618	X	7974	-0-	-644	-0-	7974	3			Y	-0-					-0-
09	8340	X	7561	-0-	-779	-0-	7561	3			Y	-0-					-0-
10	8618	X	8178	-0-	-440	-0-	8176	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	8190	X	7617	-0-	-573	-0-	7617	3			Y	-0-					-0-
12	8339	X	7859	-0-	-480	-0-	7858	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4490	-0-	-346	-0-	4490	3			Y	-0-					1
02	4368	X	3870	-0-	-498	-0-	3869	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4836	X	4567	-0-	-269	-0-	4567	3			Y	-0-					1
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			Y	-0-					1
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			Y	-0-					1
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			Y	-0-					1
07	5022	X	4956	-0-	-66	-0-	4956	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			Y	-0-					-0-
09	4770	X	4206	-0-	-564	-0-	4206	3			Y	-0-					-0-
10	4929	X	4628	-0-	-301	-0-	4628	3			Y	-0-					-0-
11	4770	X	3518	-0-	-1252	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-
12	4929	X	3873	-0-	-1056	-0-	3873	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	600	N	304	-0-	-296	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	527	N	105	-0-	-422	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	570	N	91	-0-	-479	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,547 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	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			Y	-0-					-0-
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			Y	-0-					-0-
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			Y	-0-					-0-
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4833	3	1	9	Y	1					1
05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			Y	-0-					1
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			Y	-0-					1
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5208	X	5169	-0-	-39	-0-	5169	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4120	-0-	-920	-0-	4120	3			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4376	-0-	-832	-0-	4376	3			Y	-0-					-0-
11	5010	X	4604	-0-	-406	-0-	4604	3			Y	-0-					-0-
12	5177	X	3960	-0-	-1217	-0-	3960	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9127	3	1	9	N	1	1	1			1
02	5880	X	759	-0-	-5121	-0-	759	3			N	-0-					1
03	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10259	3	1	9	N	1	1	1			1
04	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	3			N	-0-					1
05	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9792	3	1	9	N	1	1	1			1
06	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	3			N	-0-					1
07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	3			N	-0-	1	5			-0-
08	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	3			N	-0-					-0-
09	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	3			N	-0-					-0-
10	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9147	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	3			N	-0-					-0-
*12	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9055	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3441	X	3248	-0-	-193	-0-	3248	3			Y	-0-					14
02	2912	X	2266	-0-	-646	-0-	2266	3			Y	-0-	1	5			13
03	3224	X	2934	-0-	-290	-0-	2933	3	1	9	Y	1					14
04	3120	X	2911	-0-	-209	-0-	2911	3			Y	-0-					14
05	3224	X	1017	-0-	-2207	-0-	1017	3			Y	-0-	1	5			13
06	3120	X	1140	-0-	-1980	-0-	1140	3			Y	-0-					13
07	3007	X	2170	-0-	-837	-0-	2170	3			Y	-0-					13
08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			Y	-0-					13
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					13
10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			Y	-0-					13
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					13
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 27,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	3965	3			Y	-0-					1
02	3388	X	2751	-0-	-637	-0-	2751	3			Y	-0-					1
03	3751	X	3686	-0-	-65	-0-	3686	3			Y	-0-					1
04	3630	X	3268	-0-	-362	-0-	3268	3			Y	-0-					1
05	3751	X	3350	-0-	-401	-0-	3350	3			Y	-0-					1
06	3630	X	3298	-0-	-332	-0-	3298	3			Y	-0-					1
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			Y	-0-					-0-
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			Y	-0-					-0-
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2690	-0-	-565	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,712 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	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	2936	3			Y	-0-					1
02	2772	X	2560	-0-	-212	-0-	2560	3			Y	-0-					1
03	3069	X	2484	-0-	-585	-0-	2484	3			Y	-0-					1
04	2910	X	1993	-0-	-917	-0-	1993	3			Y	-0-					1
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			Y	-0-					1
06	2850	X	2836	-0-	-14	-0-	2836	3			Y	-0-					1
07	3100	N	3304	-0-	204	204	3304	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3317	X	2704	-0-	-613	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2588	-0-	-622	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2523	-0-	-794	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2504	-0-	-706	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2555	-0-	-762	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8500	3	1	9	N	1	1	1			1
02	7252	X	7189	-0-	-63	-0-	7187	3	2	9	N	2	2	1			1
03	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8062	3	1	9	N	1	1	1			1
04	7770	X	1732	-0-	-6038	-0-	1732	3			N	-0-					1
05	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9361	3	1	9	N	1	1	1			1
06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	3			N	-0-					1
07	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	3			N	-0-	1	5			-0-
08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	3			N	-0-					-0-
09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	3			N	-0-					-0-
10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8828	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3			N	-0-					-0-
*12	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8292	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	9393	X	8774	-0-	-619	-0-	8773	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	8484	X	7712	-0-	-772	-0-	7709	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	9393	X	8265	-0-	-1128	-0-	8264	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	9090	X	8078	-0-	-1012	-0-	8078	3			Y	-0-					1
05	8804	X	8300	-0-	-504	-0-	8299	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	8490	X	7919	-0-	-571	-0-	7919	3			Y	-0-					1
07	8525	X	8415	-0-	-110	-0-	8415	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	3			Y	-0-					-0-
09	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	3			Y	-0-					-0-
10	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8865	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			Y	-0-					-0-
*12	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9032	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	3038	X	2804	-0-	-234	-0-	2804	3			Y	-0-					1
02	2604	X	2531	-0-	-73	-0-	2531	3			Y	-0-					1
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-					1
04	2700	N	2651	-0-	-49	-0-	2651	3			Y	-0-					1
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					1
06	2790	N	2536	-0-	-254	-0-	2536	3			Y	-0-					1
07	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	2698	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2883	N	2554	-0-	-329	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2297	-0-	-253	-0-	2297	3			Y	-0-					-0-
10	2697	N	1051	-0-	-1646	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2131	-0-	-329	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	785	-0-	-579	-0-	785	3			Y	-0-					1
02	1008	N	719	-0-	-289	-0-	719	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 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	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	2932	3			Y	-0-					1
02	3360	X	3333	-0-	-27	-0-	3332	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			Y	-0-					1
04	3600	X	3539	-0-	-61	-0-	3539	3			Y	-0-					1
05	3689	X	3649	-0-	-40	-0-	3649	3			Y	-0-					1
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			Y	-0-					1
07	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			Y	-0-					-0-
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			Y	-0-					-0-
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			Y	-0-					-0-
*12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-					16
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-					16
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					16
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-					16
05	2573	N	2466	-0-	-107	-0-	2466	3			Y	-0-					16
06	2490	N	2358	-0-	-132	-0-	2358	3			Y	-0-					16
07	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	2420	3			Y	-0-	1	5			15
08	2449	N	2345	-0-	-104	-0-	2345	3			Y	-0-					15
09	2370	N	2218	-0-	-152	-0-	2218	3			Y	-0-					15
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					15
11	2280	N	1945	-0-	-335	-0-	1945	3			Y	-0-					15
12	2294	N	2063	-0-	-231	-0-	2063	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 27,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6013	-0-	-528	-0-	6013	3			N	-0-					1
02	5684	X	5479	-0-	-205	-0-	5477	3	2	9	N	2	2	1			1
03	6138	X	5386	-0-	-752	-0-	5386	3			N	-0-					1
04	5940	X	5286	-0-	-654	-0-	5286	3			N	-0-					1
05	6076	X	5415	-0-	-661	-0-	5415	3			N	-0-					1
06	5880	X	4978	-0-	-902	-0-	4978	3			N	-0-					1
07	6076	X	5415	-0-	-661	-0-	5415	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5456	X	4971	-0-	-485	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5013	-0-	-267	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5257	-0-	-168	-0-	5256	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5250	X	4884	-0-	-366	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	3270	-0-	-2155	-0-	3270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11618	-0-	-162	-0-	11616	3	2	9	N	2	2	1			1
02	10864	X	10325	-0-	-539	-0-	10322	3	3	9	N	3	3	1			1
03	12028	X	11448	-0-	-580	-0-	11446	3	2	9	N	2	2	1			1
04	11550	X	10444	-0-	-1106	-0-	10444	3			N	-0-					1
05	11780	X	10387	-0-	-1393	-0-	10386	3	1	9	N	1	1	1			1
06	11250	X	9106	-0-	-2144	-0-	9106	3			N	-0-					1
07	11439	X	10496	-0-	-943	-0-	10496	3			N	-0-	1	5			-0-
08	11439	X	10038	-0-	-1401	-0-	10038	3			N	-0-					-0-
09	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	3			N	-0-					-0-
10	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10959	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	3			N	-0-					-0-
12	10881	X	9452	-0-	-1429	-0-	9451	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9560	3	1	9	N	1	1	1			1
02	8036	X	8034	-0-	-2	-0-	8031	3	3	9	N	3	3	1			1
03	8897	X	8699	-0-	-198	-0-	8698	3	1	9	N	1	1	1			1
04	8610	X	8198	-0-	-412	-0-	8198	3			N	-0-					1
05	8897	X	7418	-0-	-1479	-0-	7417	3	1	9	N	1	1	1			1
06	8610	X	8182	-0-	-428	-0-	8182	3			N	-0-					1
07	8897	X	5566	-0-	-3331	-0-	5566	3			N	-0-	1	5			-0-
08	8711	X	8537	-0-	-174	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
09	8190	X	7080	-0-	-1110	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
10	8463	X	7376	-0-	-1087	-0-	7374	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8250	X	6883	-0-	-1367	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	6599	-0-	-1926	-0-	6599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	8959	X	5135	-0-	-3824	-0-	5135	3			N	-0-					1
02	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	1	1	1			1
03	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					1
04	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	1	1	1			1
05	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	1	1	1			1
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-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	2	2	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					1
02	4760	X	4241	-0-	-519	-0-	4240	3	1	9	N	1	1	1			1
03	5270	X	4503	-0-	-767	-0-	4503	3			N	-0-					1
04	5100	X	4124	-0-	-976	-0-	4124	3			N	-0-					1
05	5239	X	3180	-0-	-2059	-0-	3180	3			N	-0-					1
06	4920	X	3567	-0-	-1353	-0-	3567	3			N	-0-					1
07	4681	X	4111	-0-	-570	-0-	4111	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4495	X	3611	-0-	-884	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3490	-0-	-620	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
*12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,812 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	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	16723	3	3	9	N	3	3	1			1
02	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	15118	3	6	9	N	5	5	1			1
03	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	15586	3	2	9	N	2	2	1			1
04	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	14591	3	1	9	N	1	1	1			1
05	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	15167	3	2	9	N	2	2	1			1
06	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	14370	3			N	-0-	1	1			-0-
07	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	14490	3			N	-0-					-0-
08	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	14545	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13911	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	14162	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13393	3			N	-0-					-0-
*12	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11654	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10016	3	1	9	N	1	1	1			1
02	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	11089	3	4	9	N	4	4	1			1
03	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12863	3	2	9	N	2	2	1			1
04	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	12764	3			N	-0-					1
05	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12982	3	2	9	N	2	2	1			1
06	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	3			N	-0-					1
07	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12937	3			N	-0-	1	5			-0-
08	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	13165	3			N	-0-					-0-
09	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13353	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	14095	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	13079	3			N	-0-					-0-
*12	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13838	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			Y	-0-					1
02	4060	X	3763	-0-	-297	-0-	3762	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4402	X	3130	-0-	-1272	-0-	3130	3			Y	-0-					1
04	4410	X	3630	-0-	-780	-0-	3630	3			Y	-0-					1
05	4557	X	3639	-0-	-918	-0-	3639	3			Y	-0-					1
06	4410	X	3580	-0-	-830	-0-	3580	3			Y	-0-					1
07	4154	X	3653	-0-	-501	-0-	3653	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3627	X	1239	-0-	-2388	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	2455	-0-	-1055	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			Y	-0-					-0-
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			Y	-0-					-0-
*12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					1
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-	1	5			-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	11199	3	2	9	N	2	2	1			1
02	8540	X	4707	-0-	-3833	-0-	4705	3	2	9	N	2	2	1			1
03	9455	X	6130	-0-	-3325	-0-	6130	3			N	-0-					1
04	9150	X	3425	-0-	-5725	-0-	3425	3			N	-0-					1
05	9455	X	897	-0-	-8558	-0-	897	3			N	-0-	1	5			-0-
06	9150	X	291	-0-	-8859	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	207	-0-	-5931	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
10	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5544	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	3			N	-0-					-0-
*12	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8267	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7755	X	4152	-0-	-3603	-0-	4152	3			N	-0-					1
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3332	3	1	9	N	1	1	1			1
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					1
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					1
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					1
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					1
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
*12	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	6541	X	3182	-0-	-3359	-0-	3182	3			N	-0-					1
02	5656	X	-0-	-0-	-5656	-0-					N	-0-	1	5			-0-
03	5425	X	1666	-0-	-3759	-0-	1665	3	1	9	N	1					1
04	4050	X	1603	-0-	-2447	-0-	1603	3			N	-0-					1
05	4185	X	1159	-0-	-3026	-0-	1159	3			N	-0-	1	5			-0-
06	3090	X	1701	-0-	-1389	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
10	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7545	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			N	-0-					-0-
*12	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7671	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10698	3	2	9	N	2	2	1			1
02	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9507	3	3	9	N	3	3	1			1
03	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10073	3	1	9	N	1	1	1			1
04	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	3			N	-0-					1
05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8469	3	1	9	N	1	1	1			1
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	3			N	-0-					1
07	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	3			N	-0-	1	5			-0-
08	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	3			N	-0-					-0-
09	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	3			N	-0-					-0-
10	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9840	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
*12	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9219	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	8463	X	11	-0-	-8452	-0-	11	3			N	-0-					1
02	8148	X	590	-0-	-7558	-0-	590	3			N	-0-	1	5			-0-
03	9021	X	2162	-0-	-6859	-0-	2161	3	1	9	N	1					1
04	3990	X	2461	-0-	-1529	-0-	2461	3			N	-0-					1
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					1
06	2100	X	2005	-0-	-95	-0-	2005	3			N	-0-					1
07	2542	X	323	-0-	-2219	-0-	323	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2976	X	1639	-0-	-1337	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	559	-0-	-2321	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	1256	-0-	-1720	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
*12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					1
02	280	X	134	-0-	-146	-0-	134	3			N	-0-					1
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					1
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					1
05	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					1
06	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	3			N	-0-					1
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
*12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	155	-0-	-124	-0-	154	3	1	9	N	1					1
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	71	3			N	-0-	1	5			-0-
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	840	N	416	-0-	-424	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	11842	X	11197	-0-	-645	-0-	11195	3	2	9	N	2	2	1			1
02	10416	X	10144	-0-	-272	-0-	10141	3	3	9	N	3	3	1			1
03	11532	X	11035	-0-	-497	-0-	11033	3	2	9	N	2	2	1			1
04	11160	X	10660	-0-	-500	-0-	10660	3			N	-0-					1
05	11470	X	10720	-0-	-750	-0-	10718	3	2	9	N	2	2	1			1
06	10860	X	10214	-0-	-646	-0-	10214	3			N	-0-					1
07	11222	X	10702	-0-	-520	-0-	10702	3			N	-0-	1	5			-0-
08	11036	X	10722	-0-	-314	-0-	10722	3			N	-0-					-0-
09	10650	X	9861	-0-	-789	-0-	9861	3			N	-0-					-0-
10	10726	X	10429	-0-	-297	-0-	10427	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	10380	X	9789	-0-	-591	-0-	9789	3			N	-0-					-0-
12	10726	X	9895	-0-	-831	-0-	9894	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	16487	X	16487	-0-	-0-	-0-	16485	3	2	9	N	2	2	1			1
02	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13032	3	4	9	N	4	4	1			1
03	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13747	3	2	9	N	2	2	1			1
04	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	3			N	-0-					1
05	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12241	3	2	9	N	2	2	1			1
06	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	3			N	-0-					1
07	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	11857	3			N	-0-	1	5			-0-
08	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	3			N	-0-					-0-
09	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	3			N	-0-					-0-
10	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10802	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	1944	-0-	-3047	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	5797	X	3992	-0-	-1805	-0-	3992	3			N	-0-					1
02	4984	X	3613	-0-	-1371	-0-	3612	3	1	9	N	1	1	1			1
03	5518	X	4043	-0-	-1475	-0-	4043	3			N	-0-					1
04	3870	X	3551	-0-	-319	-0-	3551	3			N	-0-					1
05	3999	X	3164	-0-	-835	-0-	3164	3			N	-0-					1
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					1
07	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	3674	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4030	X	597	-0-	-3433	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
10	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7890	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
*12	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					1
02	3696	X	3538	-0-	-158	-0-	3537	3	1	9	N	1	1	1			1
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			N	-0-					1
04	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					1
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					1
06	4500	X	4190	-0-	-310	-0-	4190	3			N	-0-					1
07	4650	X	4248	-0-	-402	-0-	4248	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4650	X	4146	-0-	-504	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	1797	-0-	-2703	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	3026	-0-	-1624	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	2038	-0-	-2162	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	1728	-0-	-2519	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2449	X	754	-0-	-1695	-0-	754	3			N	-0-					1
02	728	N	516	-0-	-212	-0-	516	3			N	-0-					1
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					1
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			N	-0-					1
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-	1	5			-0-
06	750	N	604	-0-	-146	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	713	N	426	-0-	-287	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,226 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	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10741	3	2	9	N	2	2	1			1
02	9408	X	8626	-0-	-782	-0-	8623	3	3	9	N	3	3	1			1
03	10416	X	9398	-0-	-1018	-0-	9397	3	1	9	N	1	1	1			1
04	10080	X	9157	-0-	-923	-0-	9157	3			N	-0-					1
05	10416	X	9621	-0-	-795	-0-	9620	3	1	9	N	1	1	1			1
06	10080	X	8769	-0-	-1311	-0-	8769	3			N	-0-					1
07	9548	X	8854	-0-	-694	-0-	8854	3			N	-0-	1	5			-0-
08	9610	X	8398	-0-	-1212	-0-	8398	3			N	-0-					-0-
09	9300	X	9232	-0-	-68	-0-	9232	3			N	-0-					-0-
10	9610	X	9155	-0-	-455	-0-	9153	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8760	X	7950	-0-	-810	-0-	7950	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	9363	-0-	-185	-0-	9362	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	8773	X	6085	-0-	-2688	-0-	6085	3			N	-0-					1
02	7840	X	6338	-0-	-1502	-0-	6336	3	2	9	N	2	2	1			1
03	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10572	3	2	9	N	2	2	1			1
04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	3			N	-0-					1
05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7479	3	1	9	N	1	1	1			1
06	8400	X	7097	-0-	-1303	-0-	7097	3			N	-0-					1
07	8680	X	7025	-0-	-1655	-0-	7025	3			N	-0-	1	5			-0-
08	8680	X	8664	-0-	-16	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	7028	-0-	-1372	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
10	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8100	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	3			N	-0-					-0-
12	8649	X	8007	-0-	-642	-0-	8006	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-					1
02	5292	X	4961	-0-	-331	-0-	4959	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5859	X	5402	-0-	-457	-0-	5402	3			N	-0-					1
04	5670	X	4846	-0-	-824	-0-	4846	3			N	-0-					1
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	3			N	-0-					1
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			N	-0-					1
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5859	X	5092	-0-	-767	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5052	-0-	-618	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	4787	-0-	-1072	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	4725	-0-	-945	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5006	-0-	-481	-0-	5006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

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

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

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	3			Y	-0-					1
02	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5873	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			Y	-0-					1
04	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			Y	-0-					1
05	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			Y	-0-					1
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			Y	-0-					1
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			Y	-0-					1
08	5146	X	4685	-0-	-461	-0-	4685	3			Y	-0-	1	5			-0-
09	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			Y	-0-					-0-
10	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5707	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4305	-0-	-841	-0-	4305	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1420	-0-	-1463	-0-	41	1	1379	2	N	-0-			-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	80	1	2660	2	N	-0-			-0-
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	88	1	2945	2	N	-0-			-0-
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	77	1	2575	2	N	-0-			-0-
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	83	1	2756	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	2488	-0-	-92	-0-	72	1	2416	2	N	-0-			-0-
07	2666	N	2575	-0-	-91	-0-	75	1	2500	2	N	-0-			-0-
08	2666	N	2657	-0-	-9	-0-	77	1	2580	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2253	-0-	-237	-0-	66	1	2187	2	N	-0-			-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	76	1	2546	2	N	-0-			-0-
11	2580	N	2346	-0-	-234	-0-	68	1	2278	2	N	-0-			-0-
*12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	70	1	2341	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-			-0-
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
*12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	43	1	1421	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	991	-0-	-157	-0-	29	1	962	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	4426	-0-	1326	1326	129	1	4297	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2422	-0-	-578	748	71	1	2351	2	N	-0-			-0-
05	2701	N	1953	-0-	-748	-0-	57	1	1896	2	N	-0-			-0-
06	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	48	1	1586	2	N	-0-			-0-
07	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	48	1	1596	2	N	-0-			-0-
08	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	42	1	1409	2	N	-0-			-0-
09	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	41	1	1363	2	N	-0-			-0-
10	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	59	1	1953	2	N	-0-			-0-
11	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	42	1	1401	2	N	-0-			-0-
*12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	52	1	1743	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	91	1	3048	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	1979	-0-	-513	-0-	58	1	1921	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	1336	-0-	-1423	-0-	39	1	1297	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	919	-0-	-1751	-0-	27	1	892	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	1579	-0-	-1180	-0-	46	1	1533	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	1858	-0-	-812	-0-	54	1	1804	2	N	-0-			-0-
07	2201	X	1791	-0-	-410	-0-	52	1	1739	2	N	-0-			-0-
08	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	68	1	2270	2	N	-0-			-0-
09	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	55	1	1831	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3207	-0-	107	107	93	1	3114	2	N	-0-			-0-
11	2744	N	2637	-0-	-107	-0-	77	1	2560	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1578	-0-	-375	-0-	46	1	1532	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-			-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-			-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,986 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	1550	N	701	-0-	-849	-0-	20	1	681	2	N	-0-			-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	56	1	1855	2	N	-0-			-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	52	1	1732	2	N	-0-			-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	21	1	711	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1072	-0-	-571	-0-	31	1	1041	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1218	-0-	-372	-0-	35	1	1183	2	N	-0-			-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	24	1	811	2	N	-0-			-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	48	1	1585	2	N	-0-			-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	42	1	1404	2	N	-0-			-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	28	1	926	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1006	-0-	-584	-0-	29	1	977	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	592	-0-	-896	-0-	17	1	575	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 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	3100	N	15305	-0-	12205	12205	15246	2	59	9	N	54	200	7			54
02	26225	X	14020	-0-	-12205	-0-	13952	2	68	9	N	62	111	1			5
03	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10506	2	37	9	N	34					39
04	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	19858	2	33	9	N	30					69
05	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	18967	2	44	9	N	40	99	1			10
06	21849	X	21849	-0-	-0-	-0-	21810	2	39	9	N	35					45
07	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	15859	2	33	9	N	30					75
08	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14847	2	34	9	N	31					106
09	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	13777	2	26	9	N	24					130
10	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12674	2	21	9	N	19					149
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					149
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 157,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. 429659
BACHTEL WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13460	-0-	-2412	-0-	477	1	12983	2	N	-0-					-0-
02	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-	898	1	18466	2	N	-0-					-0-
03	26970	X	26970	-0-	-0-	-0-	928	1	26042	2	N	-0-					-0-
04	29719	X	29719	-0-	-0-	-0-	972	1	28747	2	N	-0-					-0-
05	30467	X	30467	-0-	-0-	-0-	906	1	29561	2	N	-0-					-0-
06	31211	X	31211	-0-	-0-	-0-	662	1	30417	2	N	120					120
							132	9									
07	30618	X	30618	-0-	-0-	-0-	30588	2	30	9	N	27					147
08	30178	X	30178	-0-	-0-	-0-	30177	2	1	9	N	1					148
09	29039	X	29039	-0-	-0-	-0-	28983	2	56	9	N	51					199
10	30012	X	30012	-0-	-0-	-0-	29999	2	13	9	N	12	2	8			209
*11	28849	X	28849	-0-	-0-	-0-	28847	2	2	9	N	2	2	8			209
12	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 299,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

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

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

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

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

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

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

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

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

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

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

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC 522977
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-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
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	2	1	4744	2	N	220	182	1			170
							242	9									
02	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	3154	1	4275	2	N	102	189	1			83
							112	9									
03	7130	X	4914	-0-	-2216	-0-	8	1	4789	2	N	106					189
							117	9									
04	6900	X	4655	-0-	-2245	-0-	3	1	4543	2	N	99	190	1			98
							109	9									
05	7130	X	4846	-0-	-2284	-0-	4729	2	117	9	N	106					204
06	6900	X	4553	-0-	-2347	-0-	3	1	4450	2	N	91	177	1			118
							100	9									
07	7130	X	4631	-0-	-2499	-0-	4524	2	107	9	N	97					215
08	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	4474	2	103	9	N	94	189	1			120
09	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	1945	1	4313	2	N	99					219
							109	9									
10	4836	X	2201	-0-	-2635	-0-	2166	2	35	9	N	32	181	1			70
11	4560	X	4355	-0-	-205	-0-	4235	2	120	9	N	109					179
12	6572	X	4631	-0-	-1941	-0-	4499	2	132	9	N	120	182	1			117

TOTAL GAS PROD: 58,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,275

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	2790	N	2650	-0-	-140	-0-	335	1	2242	2	N	66					114
							73	9									
02	2492	N	2479	-0-	-13	-0-	307	1	2092	2	N	73					187
							80	9									
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	336	1	2405	2	N	64	178	1			73
							70	9									
04	2550	N	2082	-0-	-468	-0-	233	1	1830	2	N	17					90
							19	9									
05	3100	N	3894	-0-	794	794	375	1	3435	2	N	76	91	1			75
							84	9									
06	3000	N	3787	-0-	787	1581	363	1	3326	2	N	89					164
							98	9									
07	3100	N	3816	-0-	716	2297	342	1	3397	2	N	70	174	1			60
							77	9									
08	5983	X	3686	-0-	-2297	-0-	344	1	3288	2	N	49	67	1			42
							54	9									
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	347	1	3123	2	N	54	64	1			32
							59	9									
10	2790	X	1726	-0-	-1064	-0-	207	1	1501	2	N	16					48
							18	9									
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	358	1	3157	2	N	79					127
							87	9									
*12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	401	1	3339	2	N	103	182	1			48
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 37,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

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	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	193	1	1911	2	N	3					90
							3	9									
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	178	1	1782	2	N	7					97
							8	9									
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	193	1	2049	2	N	13	80	1			30
							14	9									
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	133	1	1560	2	N	2					32
							2	9									
05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	74	1	960	2	N	1					33
							1	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	90	1	1171	2	N	10					43
							11	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	82	1	1196	2	N	4					47
							4	9									
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	83	1	1158	2	N	1					48
							1	9									
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	N	2					50
							2	9									
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	104	1	1274	2	N	-0-					50
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	90	1	1112	2	N	3					53
							3	9									
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	103	1	1176	2	N	22					75
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 17,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	178	1	1005	2	N	22					92
							24	9									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	164	1	937	2	N	17					109
							19	9									
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	179	1	1078	2	N	37	114	1			32
							41	9									
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	147	1	820	2	N	30					62
							33	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	185	1	1388	2	N	33	60	1			35
							36	9									
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	200	1	1501	2	N	34	36	1			33
							37	9									
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	182	1	1533	2	N	25					58
							28	9									
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	183	1	1483	2	N	31					89
							34	9									
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	186	1	1409	2	N	34	78	1			45
							37	9									
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	194	1	1438	2	N	28					73
							31	9									
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	193	1	1424	2	N	39	60	1			52
							43	9									
*12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	209	1	1506	2	N	56	66	1			42
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 18,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					76
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					76
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					76
04	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					76
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					76
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			N	-0-					76
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					76
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					76
09	810	N	748	-0-	-62	-0-	748	2			N	-0-					76
10	806	N	560	-0-	-246	-0-	560	2			N	-0-					76
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					76
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 8,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	572	1	5669	2	N	178	186	1			82
							196	9									
02	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	560	1	5615	2	N	167	184	1			65
							184	9									
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	604	1	6406	2	N	177	182	1			60
							195	9									
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	445	1	5225	2	N	131	161	1			30
							144	9									
05	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	435	1	5617	2	N	145	118	1			57
							160	9									
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	411	1	5302	2	N	123	150	1			30
							135	9									
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	412	1	6008	2	N	152	98	1			84
							167	9									
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	454	1	6342	2	N	157	173	1			68
							173	9									
09	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	441	1	5681	2	N	170	104	1			134
							187	9									
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	500	1	6122	2	N	161	185	1			110
							177	9									
11	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	464	1	5726	2	N	180	257	1			33
							198	9									
*12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	465	1	5319	2	N	179	122	1			90
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 76,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,920

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	806	N	751	-0-	-55	-0-	69	1	682	2	N	-0-					29
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	63	1	636	2	N	-0-					29
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	69	1	731	2	N	-0-					29
04	720	N	604	-0-	-116	-0-	47	1	557	2	N	-0-					29
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	727	2	N	-0-					29
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	58	1	753	2	N	-0-					29
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	769	2	N	-0-					29
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	53	1	744	2	N	-0-					29
09	810	N	762	-0-	-48	-0-	55	1	707	2	N	-0-					29
10	837	N	572	-0-	-265	-0-	43	1	529	2	N	-0-					29
11	780	N	772	-0-	-8	-0-	58	1	714	2	N	-0-					29
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	756	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) 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	2573	X	2003	-0-	-570	-0-	62	1	1941	3	N	-0-			-0-
02	2324	X	1774	-0-	-550	-0-	56	1	1718	3	N	-0-			-0-
03	2573	X	2325	-0-	-248	-0-	62	1	2263	3	N	-0-			-0-
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	60	1	2289	3	N	-0-			-0-
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	62	1	2213	3	N	-0-			-0-
06	2250	X	1695	-0-	-555	-0-	60	1	1635	3	N	-0-			-0-
07	2418	X	1197	-0-	-1221	-0-	62	1	1135	3	N	-0-			-0-
08	2418	X	1937	-0-	-481	-0-	58	1	1879	3	N	-0-			-0-
09	2340	X	2075	-0-	-265	-0-	68	1	2007	3	N	-0-			-0-
10	2263	X	2163	-0-	-100	-0-	62	1	2101	3	N	-0-			-0-
11	1860	X	1710	-0-	-150	-0-	60	1	1650	3	N	-0-			-0-
12	2139	X	1302	-0-	-837	-0-	62	1	1240	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,805 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	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	62	1	1679	3	N	-0-			-0-
02	1848	N	1652	-0-	-196	-0-	48	1	1604	3	N	-0-			-0-
03	2046	N	1684	-0-	-362	-0-	62	1	1622	3	N	-0-			-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	60	1	1639	3	N	-0-			-0-
05	1829	N	1545	-0-	-284	-0-	62	1	1483	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	60	1	1650	3	N	-0-			-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1785	3	N	-0-			-0-
08	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	58	1	1209	3	N	-0-			-0-
09	1710	N	1424	-0-	-286	-0-	68	1	1356	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	62	1	1753	3	N	-0-			-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	60	1	1416	3	N	-0-			-0-
*12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	62	1	1521	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	62	1	5434	3	N	-0-			-0-
02	5180	X	4537	-0-	-643	-0-	112	1	4425	3	N	-0-			-0-
03	5735	X	4164	-0-	-1571	-0-	124	1	4040	3	N	-0-			-0-
04	5550	X	4250	-0-	-1300	-0-	120	1	4130	3	N	-0-			-0-
05	5735	X	3872	-0-	-1863	-0-	124	1	3748	3	N	-0-			-0-
06	5310	X	3609	-0-	-1701	-0-	120	1	3489	3	N	-0-			-0-
07	5022	X	3325	-0-	-1697	-0-	124	1	3201	3	N	-0-			-0-
08	4402	X	3535	-0-	-867	-0-	100	1	3435	3	N	-0-			-0-
09	4260	X	4098	-0-	-162	-0-	120	1	3978	3	N	-0-			-0-
10	3875	X	1820	-0-	-2055	-0-	124	1	1696	3	N	-0-			-0-
11	3600	X	1430	-0-	-2170	-0-	120	1	1310	3	N	-0-			-0-
12	4247	X	1458	-0-	-2789	-0-	124	1	1334	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,594 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4287	-0-	-704	-0-	124	1	4163	3	N	-0-			-0-
02	4116	X	3667	-0-	-449	-0-	112	1	3555	3	N	-0-			-0-
03	4495	X	4140	-0-	-355	-0-	124	1	4016	3	N	-0-			-0-
04	4350	X	3839	-0-	-511	-0-	120	1	3719	3	N	-0-			-0-
05	4402	X	3944	-0-	-458	-0-	124	1	3820	3	N	-0-			-0-
06	4140	X	3814	-0-	-326	-0-	120	1	3694	3	N	-0-			-0-
07	4154	X	3618	-0-	-536	-0-	124	1	3494	3	N	-0-			-0-
08	4154	X	3555	-0-	-599	-0-	124	1	3431	3	N	-0-			-0-
09	3840	X	2861	-0-	-979	-0-	120	1	2741	3	N	-0-			-0-
10	3937	X	3648	-0-	-289	-0-	124	1	3524	3	N	-0-			-0-
11	3810	X	3545	-0-	-265	-0-	120	1	3425	3	N	-0-			-0-
*12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	124	1	3550	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2598	-0-	-1711	-0-	124	1	2474	3	N	-0-			-0-
02	3892	X	1837	-0-	-2055	-0-	112	1	1725	3	N	-0-			-0-
03	4309	X	3291	-0-	-1018	-0-	124	1	3167	3	N	-0-			-0-
04	3060	X	2414	-0-	-646	-0-	120	1	2294	3	N	-0-			-0-
05	3162	X	2801	-0-	-361	-0-	124	1	2677	3	N	-0-			-0-
06	3180	X	2315	-0-	-865	-0-	120	1	2195	3	N	-0-			-0-
07	3286	X	2870	-0-	-416	-0-	124	1	2746	3	N	-0-			-0-
08	3286	X	2524	-0-	-762	-0-	124	1	2400	3	N	-0-			-0-
09	2700	X	2563	-0-	-137	-0-	120	1	2443	3	N	-0-			-0-
10	2883	X	2879	-0-	-4	-0-	124	1	2755	3	N	-0-			-0-
11	2790	X	2529	-0-	-261	-0-	120	1	2409	3	N	-0-			-0-
12	2883	X	2496	-0-	-387	-0-	124	1	2372	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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	1674	N	1012	-0-	-662	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1187	-0-	-952	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

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

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

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

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

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

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

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

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

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

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

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

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

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

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

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

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

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

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

MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC 522977
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

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

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

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC//CONT.// 522977
BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

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

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955

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

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

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	2	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3038	-0-	38	38	136	1	2902	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3216	-0-	116	154	147	1	3069	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3147	-0-	47	201	148	1	2999	2	Y	-0-					-0-
09	2713		2512	-0-	-201	-0-	115	1	2397	2	Y	-0-					-0-
10	2375		2375	-0-	-0-	-0-	110	1	2265	2	Y	-0-					-0-
11	2514		2514	-0-	-0-	-0-	118	1	2396	2	Y	-0-					-0-
*12	2225		2225	-0-	-0-	-0-	105	1	2120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

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

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

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	N	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,275 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	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-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.// 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	49	1	985	2	Y	-0-					6
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	46	1	946	2	Y	-0-					6
03	1085	N	836	-0-	-249	-0-	40	1	796	2	Y	-0-					6
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	49	1	989	2	Y	-0-					6
05	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	49	1	1001	2	Y	-0-					6
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	Y	21					27
							23	9									
07	3100	N	3874	-0-	774	774	177	1	3689	2	Y	7					34
							8	9									
08	3094	N	2320	-0-	-774	-0-	109	1	2210	2	Y	1					35
							1	9									
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	73	1	1522	2	Y	1					36
							1	9									
10	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	74	1	1534	2	Y	-0-					36
11	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	82	1	1660	2	Y	1					37
							1	9									
*12	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	75	1	1522	2	Y	1					38
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

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

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

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	2	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	2	N	-0-					-0-
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	15	1	311	2	N	-0-					-0-
06	480	N	259	-0-	-221	-0-	12	1	247	2	N	-0-					-0-
07	434	N	184	-0-	-250	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
08	341	N	184	-0-	-157	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	11	1	241	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALLON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2320	-0-	-222	-0-	107	1	2213	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	104	1	2164	2	N	-0-					-0-
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	115	1	2403	2	N	-0-					-0-
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	109	1	2303	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	114	1	2395	2	N	-0-					-0-
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	114	1	2355	2	N	-0-					-0-
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	117	1	2414	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2503	-0-	-8	-0-	117	1	2386	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2424	-0-	-36	-0-	111	1	2313	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2482	-0-	-60	-0-	117	1	2365	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2392	-0-	-38	-0-	110	1	2282	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	112	1	2356	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,296 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	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1086	-0-	-557	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1291	-0-	-600	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,394 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	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	755	1	9024	2	Y	-0-					7
02	11256	X	6408	-0-	-4848	-0-	517	1	5891	2	Y	-0-					7
03	12462	X	4169	-0-	-8293	-0-	367	1	3802	2	Y	-0-					7
04	12060	X	4564	-0-	-7496	-0-	385	1	4178	2	Y	1					8
							1	9									
05	9765	X	7440	-0-	-2325	-0-	612	1	6826	2	Y	2					10
							2	9									
06	9450	X	5744	-0-	-3706	-0-	523	1	5219	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
07	7099	X	5833	-0-	-1266	-0-	536	1	5294	2	Y	3					8
							3	9									
08	6913	X	6096	-0-	-817	-0-	584	1	5508	2	Y	4					12
							4	9									
09	6690	X	2944	-0-	-3746	-0-	291	1	2653	2	Y	-0-					12
10	7440	X	2132	-0-	-5308	-0-	210	1	1922	2	Y	-0-					12
11	5910	X	2021	-0-	-3889	-0-	244	1	1777	2	Y	-0-					12
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 57,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	10013	X	3070	-0-	-6943	-0-	90	1	2980	2	Y	-0-	3	1			13
02	5096	X	2301	-0-	-2795	-0-	69	1	2232	2	Y	-0-	3	1			10
03	5642	X	395	-0-	-5247	-0-	13	1	382	2	Y	-0-	2	1			8
04	5460	X	2387	-0-	-3073	-0-	75	1	2312	2	Y	-0-					8
05	5642	X	599	-0-	-5043	-0-	14	1	585	2	Y	-0-	2	1			6
06	2970	X	1043	-0-	-1927	-0-	65	1	978	2	Y	-0-					6
07	2542	X	901	-0-	-1641	-0-	51	1	850	2	Y	-0-					6
08	2480	X	838	-0-	-1642	-0-	51	1	787	2	Y	-0-					6
09	2400	X	186	-0-	-2214	-0-	13	1	173	2	Y	-0-	1	1			5
10	1085	X	441	-0-	-644	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					5
11	1050	X	992	-0-	-58	-0-	46	1	946	2	Y	-0-					5
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 13,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3906	X	3292	-0-	-614	-0-	254	1	3038	2	Y	-0-					3
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	350	1	3987	2	Y	-0-					3
03	4154	X	4122	-0-	-32	-0-	363	1	3759	2	Y	-0-					3
04	4020	X	3851	-0-	-169	-0-	325	1	3525	2	Y	1					4
							1	9									
05	4805	X	3084	-0-	-1721	-0-	254	1	2829	2	Y	1					5
							1	9									
06	4650	X	3038	-0-	-1612	-0-	277	1	2760	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	4805	X	2590	-0-	-2215	-0-	238	1	2351	2	Y	1					3
							1	9									
08	4123	X	2899	-0-	-1224	-0-	278	1	2619	2	Y	2					5
							2	9									
09	3840	X	2449	-0-	-1391	-0-	242	1	2207	2	Y	-0-					5
10	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	290	1	2657	2	Y	-0-					5
11	3030	X	2267	-0-	-763	-0-	273	1	1993	2	Y	1					6
							1	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 34,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	197	1	2357	2	Y	-0-					2
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	131	1	1492	2	Y	-0-					2
03	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	91	1	948	2	Y	-0-					2
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	224	1	2434	2	Y	1					3
							1	9									
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	164	1	1826	2	Y	1					4
							1	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	167	1	1663	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	3100	N	3872	-0-	772	772	356	1	3514	2	Y	2					4
							2	9									
08	3100	N	3219	-0-	119	891	308	1	2909	2	Y	2					6
							2	9									
09	3000	N	2440	-0-	-560	331	241	1	2199	2	Y	-0-					6
10	2695	X	2364	-0-	-331	-0-	232	1	2132	2	Y	-0-					6
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	307	1	2238	2	Y	1					7
							1	9									
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 26,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	979	-0-	-3299	-0-	29	1	950	2	Y	-0-					8
02	1428	X	193	-0-	-1235	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					8
03	1581	X	68	-0-	-1513	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					8
04	1530	X	249	-0-	-1281	-0-	8	1	241	2	Y	-0-					8
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	55	1	2267	2	Y	-0-					8
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	168	1	2535	2	Y	-0-					8
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	102	1	1701	2	Y	2					10
							2	9									
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	178	1	2762	2	Y	9					19
							10	9									
09	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	101	1	1370	2	Y	-0-					19
10	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	63	1	1239	2	Y	2					21
							2	9									
11	1530	N	590	-0-	-940	-0-	27	1	562	2	Y	1					22
							1	9									
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 14,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	113	-0-	-104	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					2
02	140	N	54	-0-	-86	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					2
03	155	N	51	-0-	-104	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					2
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					2
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					2
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					2
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					2
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					2
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					2
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					2
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					2
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8308	X	7164	-0-	-1144	-0-	210	1	6954	2	Y	-0-	3	1			10
02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	208	1	6674	2	Y	-0-	2	1			8
03	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	208	1	6357	2	Y	-0-	2	1			6
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	189	1	5857	2	Y	-0-					6
05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	141	1	5866	2	Y	-0-	1	1			5
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	359	1	5411	2	Y	-0-					5
07	5704	X	4213	-0-	-1491	-0-	238	1	3975	2	Y	-0-					5
08	5704	X	4302	-0-	-1402	-0-	260	1	4042	2	Y	-0-					5
09	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	481	1	6543	2	Y	-0-	1	1			4
10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	278	1	5480	2	Y	-0-					4
11	5520	X	5313	-0-	-207	-0-	245	1	5068	2	Y	-0-					4
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					4

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

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2413	-0-	-842	-0-	71	1	2342	2	Y	-0-					13
02	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	56	1	1794	2	Y	-0-					13
03	1209	X	1188	-0-	-21	-0-	38	1	1150	2	Y	-0-					13
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	57	1	1777	2	Y	-0-					13
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	50	1	2054	2	Y	-0-					13
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	160	1	2415	2	Y	-0-					13
07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	133	1	2214	2	Y	2					15
							2	9									
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	130	1	2012	2	Y	6					21
							7	9									
09	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	75	1	1019	2	Y	-0-					21
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	66	1	1308	2	Y	2					23
							2	9									
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1364	2	Y	2					25
							2	9									
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 20,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	11532	X	5364	-0-	-6168	-0-	157	1	5207	2	Y	-0-	4	1			15
02	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	431	1	13853	2	Y	-0-	3	1			12
03	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	319	1	9738	2	Y	-0-	3	1			9
04	9630	X	5896	-0-	-3734	-0-	184	1	5712	2	Y	-0-					9
05	9951	X	5231	-0-	-4720	-0-	123	1	5108	2	Y	-0-	2	1			7
06	9630	X	64	-0-	-9566	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					7
07	9951	X	5720	-0-	-4231	-0-	324	1	5396	2	Y	-0-					7
08	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	734	1	11389	2	Y	-0-					7
09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	475	1	6466	2	Y	-0-	2	1			5
10	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	551	1	10858	2	Y	-0-					5
11	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	493	1	10209	2	Y	-0-					5
12	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 87,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	107	1	3544	2	Y	-0-	1	1			5
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	105	1	3375	2	Y	-0-	1	1			4
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	111	1	3387	2	Y	-0-	1	1			3
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	102	1	3165	2	Y	-0-					3
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	70	1	2891	2	Y	-0-	1	1			2
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	189	1	2854	2	Y	-0-					2
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	172	1	2869	2	Y	-0-					2
08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	151	1	2347	2	Y	-0-					2
09	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	171	1	2321	2	Y	-0-					2
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	147	1	2903	2	Y	-0-					2
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	127	1	2620	2	Y	-0-					2
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 33,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 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	4960	X	4598	-0-	-362	-0-	134 11	1 9	4453	2	Y	10					15
02	4480	X	3157	-0-	-1323	-0-	95 2	1 9	3060	2	Y	2	13	1			4
03	4960	X	2670	-0-	-2290	-0-	85 4	1 9	2581	2	Y	4					8
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	147 3	1 9	4566	2	Y	3					11
05	4588	X	4449	-0-	-139	-0-	105	1	4344	2	Y	-0-					11
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	283	1	4267	2	Y	-0-	10	1			1
07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	332	1	5538	2	Y	-0-					1
08	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	404	1	6269	2	Y	-0-					1
09	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	390	1	5304	2	Y	-0-					1
10	5797	X	5529	-0-	-268	-0-	267	1	5262	2	Y	-0-					1
11	5610	X	4357	-0-	-1253	-0-	201	1	4156	2	Y	-0-					1
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 52,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	286	1	9475	2	Y	-0-	2	1			6
02	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	301	1	9670	2	Y	-0-	1	1			5
03	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	239	1	7299	2	Y	-0-	1	1			4
04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	239	1	7409	2	Y	-0-					4
05	7223	X	6910	-0-	-313	-0-	163	1	6747	2	Y	-0-	1	1			3
06	6990	X	6250	-0-	-740	-0-	389	1	5861	2	Y	-0-					3
07	7223	X	6523	-0-	-700	-0-	369	1	6154	2	Y	-0-					3
08	7223	X	6593	-0-	-630	-0-	399	1	6194	2	Y	-0-					3
09	6990	X	6727	-0-	-263	-0-	460	1	6267	2	Y	-0-	1	1			2
10	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	339	1	6675	2	Y	-0-					2
11	6390	X	5118	-0-	-1272	-0-	236	1	4882	2	Y	-0-					2
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 80,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	565	1	6756	2	Y	-0-					6
02	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	519	1	5909	2	Y	-0-					6
03	6138	X	5710	-0-	-428	-0-	502	1	5208	2	Y	-0-					6
04	6840	X	6281	-0-	-559	-0-	530	1	5750	2	Y	1					7
							1	9									
05	7068	X	6495	-0-	-573	-0-	534	1	5959	2	Y	2					9
							2	9									
06	6840	X	6268	-0-	-572	-0-	571	1	5695	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	7068	X	6804	-0-	-264	-0-	625	1	6176	2	Y	3					7
							3	9									
08	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	690	1	6507	2	Y	4					11
							4	9									
09	6270	X	6230	-0-	-40	-0-	615	1	5614	2	Y	1					12
							1	9									
10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	721	1	6612	2	Y	-0-					12
11	6840	X	3617	-0-	-3223	-0-	436	1	3180	2	Y	1					13
							1	9									
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 69,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-
03	188	X	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	85	X	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		62	-0-	62	62	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		269	-0-	269	331	12	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	331					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	292	1	3487	2	Y	-0-					2
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	293	1	3343	2	Y	-0-					2
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	290	1	3010	2	Y	-0-					2
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	378	1	4102	2	Y	1					3
							1	9									
05	2573	X	1689	-0-	-884	-0-	139	1	1549	2	Y	1					4
							1	9									
06	2490	X	1917	-0-	-573	-0-	175	1	1741	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	2573	X	1901	-0-	-672	-0-	175	1	1725	2	Y	1					3
							1	9									
08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	138	1	1304	2	Y	1					4
							1	9									
09	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	137	1	1255	2	Y	-0-					4
10	1426	X	1316	-0-	-110	-0-	129	1	1187	2	Y	-0-					4
11	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	231	1	1682	2	Y	-0-					4
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 26,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 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	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	222	1	7362	2	Y	-0-					2
02	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	195	1	6259	2	Y	-0-					2
03	7719	X	6310	-0-	-1409	-0-	200	1	6110	2	Y	-0-					2
04	7470	X	6309	-0-	-1161	-0-	197	1	6112	2	Y	-0-					2
05	7719	X	5347	-0-	-2372	-0-	126	1	5221	2	Y	-0-					2
06	7350	X	4460	-0-	-2890	-0-	277	1	4183	2	Y	-0-					2
07	7161	X	4329	-0-	-2832	-0-	245	1	4084	2	Y	-0-					2
08	6510	X	5322	-0-	-1188	-0-	322	1	5000	2	Y	-0-					2
09	6300	X	5327	-0-	-973	-0-	365	1	4962	2	Y	-0-					2
10	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	271	1	5338	2	Y	-0-					2
11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	274	1	5667	2	Y	-0-					2
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 62,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	218	1	7241	2	Y	-0-	3	1			10
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	183	1	5865	2	Y	-0-	2	1			8
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	218	1	6661	2	Y	-0-	2	1			6
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	213	1	6608	2	Y	-0-					6
05	6572	X	6148	-0-	-424	-0-	145	1	6003	2	Y	-0-	1	1			5
06	6360	X	5877	-0-	-483	-0-	366	1	5511	2	Y	-0-					5
07	6572	X	5315	-0-	-1257	-0-	301	1	5014	2	Y	-0-					5
08	6572	X	5435	-0-	-1137	-0-	329	1	5106	2	Y	-0-					5
09	6360	X	5377	-0-	-983	-0-	368	1	5009	2	Y	-0-	1	1			4
10	6138	X	5774	-0-	-364	-0-	279	1	5495	2	Y	-0-					4
11	5880	X	3630	-0-	-2250	-0-	167	1	3463	2	Y	-0-					4
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 64,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7192	X	2829	-0-	-4363	-0-	218	1	2611	2	Y	-0-					2
02	3052	X	1631	-0-	-1421	-0-	132	1	1499	2	Y	-0-					2
03	3379	X	1696	-0-	-1683	-0-	149	1	1547	2	Y	-0-					2
04	3270	X	1971	-0-	-1299	-0-	166	1	1805	2	Y	-0-					2
05	2821	X	1439	-0-	-1382	-0-	118	1	1321	2	Y	-0-					2
06	2730	X	1484	-0-	-1246	-0-	135	1	1349	2	Y	-0-	1	1			1
07	2046	X	1246	-0-	-800	-0-	114	1	1131	2	Y	1					2
							1	9									
08	2046	X	1760	-0-	-286	-0-	169	1	1590	2	Y	1					3
							1	9									
09	1980	X	1628	-0-	-352	-0-	161	1	1467	2	Y	-0-					3
10	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	177	1	1620	2	Y	-0-					3
11	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	228	1	1661	2	Y	-0-					3
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 19,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4712	X	2156	-0-	-2556	-0-	166	1	1990	2	Y	-0-					3
02	3052	X	1036	-0-	-2016	-0-	84	1	952	2	Y	-0-					3
03	3379	X	520	-0-	-2859	-0-	46	1	474	2	Y	-0-					3
04	3270	X	1647	-0-	-1623	-0-	139	1	1508	2	Y	-0-					3
05	3379	X	1280	-0-	-2099	-0-	105	1	1175	2	Y	-0-					3
06	2100	X	1832	-0-	-268	-0-	167	1	1664	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	157	1	1556	2	Y	1					3
							1	9									
08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	185	1	1740	2	Y	1					4
							1	9									
09	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	214	1	1956	2	Y	-0-					4
10	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	218	1	1996	2	Y	-0-					4
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	456	1	3327	2	Y	1					5
							1	9									
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 20,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4647	-0-	-1677	-0-	136	1	4511	2	Y	-0-	1	1			6
02	4032	X	1746	-0-	-2286	-0-	53	1	1693	2	Y	-0-	1	1			5
03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	200	1	6104	2	Y	-0-	1	1			4
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	183	1	5676	2	Y	-0-					4
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	113	1	4668	2	Y	-0-	1	1			3
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	291	1	4394	2	Y	-0-					3
07	4464	X	657	-0-	-3807	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					3
08	4464	X	170	-0-	-4294	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					3
09	4320	X	63	-0-	-4257	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	1	1			2
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					2
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					2
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 28,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	2433	-0-	-4976	-0-	71	1	2362	2	Y	-0-	1	1			5
02	1512	X	68	-0-	-1444	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	1	1			4
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	1	1			3
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	68	1	1343	2	Y	-0-					2
11	3000	N	3376	-0-	376	376	156	1	3220	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	376					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	277	1	9176	2	Y	-0-	51	1			187
02	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	232	1	7443	2	Y	-0-	40	1			147
03	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	232	1	7076	2	Y	-0-	35	1			112
04	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	274	1	8476	2	Y	-0-					112
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	165	1	6834	2	Y	-0-	26	1			86
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	404	1	6086	2	Y	-0-					86
07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	440	1	7329	2	Y	-0-					86
08	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	532	1	8256	2	Y	-0-					86
09	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	614	1	8351	2	Y	-0-	19	1			67
10	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	604	1	11902	2	Y	-0-					67
11	5820	X	4531	-0-	-1289	-0-	209	1	4322	2	Y	-0-					67
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 89,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	65	1	2159	2	Y	-0-	1	1			2
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	70	1	2235	2	Y	-0-					2
03	2387	X	1706	-0-	-681	-0-	54	1	1652	2	Y	-0-					2
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	84	1	2613	2	Y	-0-					2
05	2542	X	1595	-0-	-947	-0-	38	1	1557	2	Y	-0-					2
06	2460	X	1399	-0-	-1061	-0-	87	1	1312	2	Y	-0-					2
07	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	149	1	2485	2	Y	-0-					2
08	2790	X	1471	-0-	-1319	-0-	89	1	1382	2	Y	-0-					2
09	2700	X	2232	-0-	-468	-0-	153	1	2079	2	Y	-0-					2
10	2635	X	1598	-0-	-1037	-0-	77	1	1521	2	Y	-0-					2
11	2550	X	2167	-0-	-383	-0-	100	1	2067	2	Y	-0-					2
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 22,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	6851	X	5733	-0-	-1118	-0-	442	1	5291	2	Y	-0-					5
							1	9									
02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	499	1	5689	2	Y	-0-					5
03	5549	X	5219	-0-	-330	-0-	459	1	4760	2	Y	-0-					5
04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	517	1	5611	2	Y	1					6
							1	9									
05	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	593	1	6619	2	Y	2					8
							2	9									
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	564	1	5622	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
07	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	720	1	7115	2	Y	4					8
							4	9									
08	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	782	1	7372	2	Y	5					13
							6	9									
09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	571	1	5215	2	Y	1					14
							1	9									
10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	552	1	5062	2	Y	-0-					14
11	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	906	1	6608	2	Y	2					16
							2	9									
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 71,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	194	1	6433	2	Y	15					24
							17	9									
02	6104	X	5684	-0-	-420	-0-	171	1	5510	2	Y	3	20	1			7
							3	9									
03	8184	X	5243	-0-	-2941	-0-	166	1	5068	2	Y	8					15
							9	9									
04	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	257	1	7960	2	Y	5					20
							6	9									
05	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	211	1	8747	2	Y	-0-					20
06	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	597	1	9010	2	Y	-0-	18	1			2
07	8277	X	7983	-0-	-294	-0-	452	1	7531	2	Y	-0-					2
08	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	521	1	8082	2	Y	-0-					2
09	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	600	1	8164	2	Y	-0-					2
10	8277	X	8273	-0-	-4	-0-	399	1	7874	2	Y	-0-					2
11	8010	X	5369	-0-	-2641	-0-	247	1	5122	2	Y	-0-					2
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 83,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	75	1	901	2	Y	5					6
							6	9									
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	47	1	532	2	Y	2					8
							2	9									
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	59	1	608	2	Y	-0-					8
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	Y	-0-					8
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	85	1	947	2	Y	-0-					8
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	100	1	995	2	Y	-0-					8
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	103	1	1017	2	Y	-0-					8
08	1829	N	1118	-0-	-711	-0-	106	1	1001	2	Y	10					18
							11	9									
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	134	1	1229	2	Y	4					22
							4	9									
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	154	1	1412	2	Y	3					25
							3	9									
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	133	1	967	2	Y	1					26
							1	9									
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 11,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	7905	X	6439	-0-	-1466	-0-	189	1	6250	2	Y	-0-	3	1			9
02	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	178	1	5719	2	Y	-0-	2	1			7
03	5704	X	5419	-0-	-285	-0-	172	1	5247	2	Y	-0-	2	1			5
04	5520	X	273	-0-	-5247	-0-	9	1	264	2	Y	-0-					5
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-	1	1			4
06	5520	X	37	-0-	-5483	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					4
07	5704	X	148	-0-	-5556	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					4
08	1054	X	105	-0-	-949	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					4
09	270	X	70	-0-	-200	-0-	5	1	65	2	Y	-0-	1	1			3
10	155	X	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					3
11	183	X	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					3
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 18,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4619	X	4339	-0-	-280	-0-	127	1	4212	2	Y	-0-	1	1			5
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	129	1	4148	2	Y	-0-	1	1			4
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	141	1	4315	2	Y	-0-	1	1			3
04	4200	X	3980	-0-	-220	-0-	125	1	3855	2	Y	-0-					3
05	4743	X	2884	-0-	-1859	-0-	68	1	2816	2	Y	-0-	1	1			2
06	4590	X	2489	-0-	-2101	-0-	155	1	2334	2	Y	-0-					2
07	4743	X	2493	-0-	-2250	-0-	141	1	2352	2	Y	-0-					2
08	4464	X	3338	-0-	-1126	-0-	202	1	3136	2	Y	-0-					2
09	3990	X	2952	-0-	-1038	-0-	202	1	2750	2	Y	-0-					2
10	2883	X	2787	-0-	-96	-0-	135	1	2652	2	Y	-0-					2
11	3240	X	1632	-0-	-1608	-0-	75	1	1557	2	Y	-0-					2
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 35,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

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	5146	X	4131	-0-	-1015		-0-	121	1	4000	2	Y	9					14
								10	9									
02	4060	X	3572	-0-	-488		-0-	108	1	3462	2	Y	2	12	1			4
								2	9									
03	4495	X	3436	-0-	-1059		-0-	109	1	3321	2	Y	5					9
								6	9									
04	4260	X	870	-0-	-3390		-0-	27	1	842	2	Y	1					10
								1	9									
05	4123	X	1133	-0-	-2990		-0-	27	1	1106	2	Y	-0-					10
06	3990	X	-0-	-0-	-3990		-0-					Y	-0-	9	1			1
07	3968	X	445	-0-	-3523		-0-	25	1	420	2	Y	-0-					1
08	3441	X	478	-0-	-2963		-0-	29	1	449	2	Y	-0-					1
09	1110	X	106	-0-	-1004		-0-	7	1	99	2	Y	-0-					1
10	1147	X	61	-0-	-1086		-0-	3	1	58	2	Y	-0-					1
11	450	X	278	-0-	-172		-0-	13	1	265	2	Y	-0-					1
12	465	X	NO RPT	-0-	-465		-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9408	-0-	9408		15118	275	1	9110	2	Y	21					27
								23	9									
02	T. A.		6776	-0-	6776		21894	204	1	6568	2	Y	4	23	1			8
								4	9									
03	27699	X	5805	-0-	-21894		-0-	184	1	5611	2	Y	9					17
								10	9									
04	6117	X	6117	-0-	-0-		-0-	191	1	5922	2	Y	4					21
								4	9									
05	6293	X	4588	-0-	-1705		-0-	107	1	4448	2	Y	30					51
								33	9									
06	6090	X	253	-0-	-5837		-0-	11	1	170	2	Y	65	46	1			70
								72	9									
07	9102	X	9102	-0-	-0-		-0-	512	1	8532	2	Y	53					123
								58	9									
08	7927	X	7927	-0-	-0-		-0-	478	1	7419	2	Y	27					150
								30	9									
09	6120	X	566	-0-	-5554		-0-	34	1	469	2	Y	57					207
								63	9									
10	9114	X	7576	-0-	-1538		-0-	364	1	7180	2	Y	29					236
								32	9									
11	8820	X	5868	-0-	-2952		-0-	270	1	5585	2	Y	12					248
								13	9									
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114		-0-					Y	NO RPT					248

TOTAL GAS PROD: 63,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

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	5890	X	1869	-0-	-4021		-0-	1869	2			N	-0-					118
02	6018	X	6018	-0-	-0-		-0-	6015	2	3	9	N	3					121
03	5890	X	5085	-0-	-805		-0-	5085	2			N	-0-					121
04	5385	X	5385	-0-	-0-		-0-	5385	2			N	-0-					121
05	6293	X	5341	-0-	-952		-0-	5341	2			N	-0-					121
06	6090	X	4242	-0-	-1848		-0-	4242	2			N	-0-					121
07	6293	X	4264	-0-	-2029		-0-	4264	2			N	-0-					121
08	5580	X	4800	-0-	-780		-0-	4800	2			N	-0-					121
09	5400	X	4811	-0-	-589		-0-	4811	2			N	-0-					121
10	5332	X	3324	-0-	-2008		-0-	3324	2			N	-0-					121
11	4698	X	4698	-0-	-0-		-0-	4698	2			N	-0-					121
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960		-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 49,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	106	1	1266	2	Y	-0-					1
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	99	1	1124	2	Y	-0-					1
03	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	108	1	1120	2	Y	-0-					1
04	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	96	1	1037	2	Y	-0-					1
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	150	1	1671	2	Y	1					2
							1	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	123	1	1231	2	Y	-0-	1	1			1
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	144	1	1419	2	Y	1					2
							1	9									
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	126	1	1187	2	Y	1					3
							1	9									
09	1260	N	1062	-0-	-198	-0-	105	1	957	2	Y	-0-					3
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	156	1	1435	2	Y	-0-					3
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	179	1	1306	2	Y	-0-					3
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 15,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	149	1	4938	2	Y	-0-	1	1			3
02	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	157	1	5042	2	Y	-0-	1	1			2
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	166	1	5050	2	Y	-0-					2
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	151	1	4683	2	Y	-0-					2
05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	112	1	4627	2	Y	-0-					2
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	270	1	4073	2	Y	-0-					2
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	208	1	3462	2	Y	-0-					2
08	3348	X	3315	-0-	-33	-0-	201	1	3114	2	Y	-0-					2
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	233	1	3169	2	Y	-0-					2
10	3348	X	1118	-0-	-2230	-0-	54	1	1064	2	Y	-0-					2
11	3240	X	1259	-0-	-1981	-0-	58	1	1201	2	Y	-0-					2
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 42,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	79	1	944	2	Y	5					12
							6	9									
02	1512	N	1274	-0-	-238	-0-	102	1	1168	2	Y	4					16
							4	9									
03	1612	N	1040	-0-	-572	-0-	91	1	949	2	Y	-0-					16
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	133	1	1440	2	Y	-0-					16
05	1426	N	965	-0-	-461	-0-	79	1	886	2	Y	-0-					16
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	109	1	1089	2	Y	-0-					16
07	1612	N	988	-0-	-624	-0-	91	1	897	2	Y	-0-					16
08	2170	N	770	-0-	-1400	-0-	73	1	689	2	Y	7					23
							8	9									
09	1200	N	346	-0-	-854	-0-	34	1	312	2	Y	-0-					23
10	992	N	584	-0-	-408	-0-	57	1	527	2	Y	-0-					23
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	80	1	586	2	Y	1					24
							1	9									
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 10,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6417	-0-	-341	-0-	495	1	5922	2	Y	-0-					4
02	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	609	1	6942	2	Y	-0-					4
03	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	657	1	6815	2	Y	-0-					4
04	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	665	1	7223	2	Y	2					6
							2	9									
05	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	562	1	6264	2	Y	2					8
							2	9									
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	563	1	5611	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
07	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	546	1	5391	2	Y	3					7
							3	9									
08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	542	1	5116	2	Y	3					10
							3	9									
09	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	793	1	7237	2	Y	1					11
							1	9									
10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	895	1	8214	2	Y	1					12
							1	9									
11	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	1173	1	8556	2	Y	3					15
							3	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 80,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	6200	X	1329	-0-	-4871	-0-	103	1	1226	2	Y	-0-					1
02	1260	X	743	-0-	-517	-0-	60	1	683	2	Y	-0-					1
03	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	96	1	996	2	Y	-0-					1
04	1290	X	718	-0-	-572	-0-	61	1	657	2	Y	-0-					1
05	1333	X	569	-0-	-764	-0-	47	1	522	2	Y	-0-					1
06	1050	N	612	-0-	-438	-0-	56	1	556	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	85	1	836	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	95	1	896	2	Y	1					1
							1	9									
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	95	1	871	2	Y	-0-					1
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	127	1	1162	2	Y	-0-					1
11	960	N	783	-0-	-177	-0-	94	1	689	2	Y	-0-					1
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4947	-0-	-819	-0-	145	1	4802	2	Y	-0-					41
02	5208	X	4513	-0-	-695	-0-	136	1	4377	2	Y	-0-					41
03	5766	X	4379	-0-	-1387	-0-	139	1	4240	2	Y	-0-					41
04	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	193	1	5974	2	Y	-0-					41
05	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	173	1	7179	2	Y	-0-					41
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	479	1	7221	2	Y	-0-					41
07	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	379	1	6319	2	Y	6					47
							7	9									
08	6944	X	6270	-0-	-674	-0-	378	1	5872	2	Y	18					65
							20	9									
09	6720	X	4006	-0-	-2714	-0-	274	1	3732	2	Y	-0-					65
10	6944	X	2695	-0-	-4249	-0-	130	1	2562	2	Y	3					68
							3	9									
11	6720	X	2487	-0-	-4233	-0-	114	1	2369	2	Y	4					72
							4	9									
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 57,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3058	-0-	-786	-0-	89	1	2961	2	Y	7					33
							8	9									
02	3108	X	2760	-0-	-348	-0-	83	1	2675	2	Y	2	28	1			7
							2	9									
03	3255	X	1971	-0-	-1284	-0-	62	1	1906	2	Y	3					10
							3	9									
04	3150	X	3045	-0-	-105	-0-	95	1	2948	2	Y	2					12
							2	9									
05	3069	X	2558	-0-	-511	-0-	60	1	2498	2	Y	-0-					12
06	2970	X	2350	-0-	-620	-0-	146	1	2204	2	Y	-0-	11	1			1
07	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	167	1	2781	2	Y	-0-					1
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	195	1	3026	2	Y	-0-					1
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	210	1	2854	2	Y	-0-					1
10	2945	X	2127	-0-	-818	-0-	103	1	2024	2	Y	-0-					1
11	3120	X	2028	-0-	-1092	-0-	93	1	1935	2	Y	-0-					1
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 29,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. (I) GAS LIFT(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	1449	-0-	-70	-0-	111	1	1329	2	Y	8					15
							9	9									
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	92	1	1050	2	Y	4					19
							4	9									
03	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	102	1	1059	2	Y	-0-					19
04	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	105	1	1138	2	Y	-0-					19
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	118	1	1314	2	Y	-0-					19
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	123	1	1226	2	Y	-0-					19
07	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	116	1	1144	2	Y	-0-					19
08	2852	X	1382	-0-	-1470	-0-	131	1	1237	2	Y	13					32
							14	9									
09	2760	X	1476	-0-	-1284	-0-	145	1	1330	2	Y	1					33
							1	9									
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	161	1	1473	2	Y	1					34
							1	9									
11	1350	N	1170	-0-	-180	-0-	141	1	1028	2	Y	1					35
							1	9									
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 14,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3300	-0-	-451	-0-	95	1	3164	2	N	37					138
							41	9									
02	3500	X	2977	-0-	-523	-0-	89	1	2863	2	N	23					161
							25	9									
03	3875	X	2724	-0-	-1151	-0-	85	1	2597	2	N	38					199
							42	9									
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	134	1	4154	2	N	42					241
							46	9									
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	107	1	4420	2	N	21	185	1			77
							23	9									
06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	268	1	4045	2	N	33					110
							36	9									
07	4464	X	4228	-0-	-236	-0-	236	1	3937	2	N	50					160
							55	9									
08	4557	X	3997	-0-	-560	-0-	241	1	3742	2	N	13					173
							14	9									
09	4410	X	3605	-0-	-805	-0-	245	1	3338	2	N	20					193
							22	9									
10	4557	X	4190	-0-	-367	-0-	202	1	3977	2	N	10					203
							11	9									
11	4350	X	4273	-0-	-77	-0-	195	1	4034	2	N	40					243
							44	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: 42,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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	4619	X	4070	-0-	-549	-0-	314	1	3756	2	Y	-0-					6
							1	9									
02	5992	X	3476	-0-	-2516	-0-	281	1	3195	2	Y	-0-					6
							1	9									
03	6634	X	4044	-0-	-2590	-0-	356	1	3688	2	Y	-0-					6
							1	9									
04	4290	X	3929	-0-	-361	-0-	331	1	3597	2	Y	1					7
							1	9									
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	367	1	4091	2	Y	1					8
							1	9									
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	363	1	3618	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	382	1	3774	2	Y	2					5
							2	9									
08	4123	X	3095	-0-	-1028	-0-	296	1	2797	2	Y	2					7
							2	9									
09	3990	X	3042	-0-	-948	-0-	300	1	2742	2	Y	-0-					7
10	4464	X	3348	-0-	-1116	-0-	329	1	3019	2	Y	-0-					7
11	4020	X	758	-0-	-3262	-0-	91	1	667	2	Y	-0-					7
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 38,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	6417	X	6300	-0-	-117	-0-	178	1	5914	2	Y	189	42	1			431
							208	9									
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	175	1	5634	2	Y	100	74	1			457
							110	9									
03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	176	1	5360	2	Y	102	87	1			472
							112	9									
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	179	1	5552	2	Y	68					540
							75	9									
05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	160	1	6637	2	Y	40	103	1			477
							44	9									
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	384	1	5789	2	Y	82					559
							90	9									
07	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	350	1	5839	2	Y	32					591
							35	9									
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	300	1	4661	2	Y	48					639
							53	9									
09	4440	X	3394	-0-	-1046	-0-	229	1	3123	2	Y	38	119	1			558
							42	9									
10	4588	X	2136	-0-	-2452	-0-	100	1	1975	2	Y	55					613
							61	9									
11	4440	X	2900	-0-	-1540	-0-	130	1	2693	2	Y	70					683
							77	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					683

TOTAL GAS PROD: 56,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	5983	X	4279	-0-	-1704	-0-	330	1	3949	2	Y	-0-					5
02	6916	X	3280	-0-	-3636	-0-	265	1	3015	2	Y	-0-					5
03	7657	X	2399	-0-	-5258	-0-	211	1	2188	2	Y	-0-					5
04	7410	X	2880	-0-	-4530	-0-	243	1	2636	2	Y	1					6
							1	9									
05	7657	X	1729	-0-	-5928	-0-	142	1	1586	2	Y	1					7
							1	9									
06	4140	X	1976	-0-	-2164	-0-	180	1	1795	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	3627	X	2845	-0-	-782	-0-	261	1	2583	2	Y	1					4
							1	9									
08	2976	X	1877	-0-	-1099	-0-	180	1	1696	2	Y	1					5
							1	9									
09	2880	X	1125	-0-	-1755	-0-	111	1	1014	2	Y	-0-					5
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	387	1	3554	2	Y	-0-					5
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	368	1	2688	2	Y	1					6
							1	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 29,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	9176	X	7632	-0-	-1544	-0-	589	1	7043	2	Y	-0-					6
02	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	621	1	7076	2	Y	-0-					6
03	8029	X	6423	-0-	-1606	-0-	565	1	5858	2	Y	-0-					6
04	7770	X	7093	-0-	-677	-0-	598	1	6493	2	Y	2					8
							2	9									
05	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	850	1	9480	2	Y	3					11
							3	9									
06	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	759	1	7565	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
07	8029	X	6656	-0-	-1373	-0-	611	1	6042	2	Y	3					8
							3	9									
08	8029	X	5491	-0-	-2538	-0-	526	1	4962	2	Y	3					11
							3	9									
09	7770	X	5755	-0-	-2015	-0-	568	1	5186	2	Y	1					12
							1	9									
10	8029	X	1763	-0-	-6266	-0-	173	1	1590	2	Y	-0-					12
11	7770	X	870	-0-	-6900	-0-	105	1	765	2	Y	-0-					12
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 68,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	11222	X	3020	-0-	-8202	-0-	88	1	2932	2	Y	-0-	18	1			64
02	7784	X	3172	-0-	-4612	-0-	96	1	3076	2	Y	-0-	14	1			50
03	8618	X	41	-0-	-8577	-0-	1	1	40	2	Y	-0-	12	1			38
04	4920	X	4028	-0-	-892	-0-	126	1	3902	2	Y	-0-					38
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	163	1	6749	2	Y	-0-	9	1			29
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	262	1	3954	2	Y	-0-					29
07	4154	X	4125	-0-	-29	-0-	233	1	3892	2	Y	-0-					29
08	6913	X	5053	-0-	-1860	-0-	306	1	4747	2	Y	-0-					29
09	6690	X	4282	-0-	-2408	-0-	293	1	3989	2	Y	-0-	6	1			23
10	6913	X	3264	-0-	-3649	-0-	158	1	3106	2	Y	-0-					23
11	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	703	1	14548	2	Y	-0-					23
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 53,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 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	11718	X	2693	-0-	-9025	-0-	79	1	2607	2	Y	6					10
							7	9									
02	9800	X	5980	-0-	-3820	-0-	180	1	5797	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
03	6634	X	5776	-0-	-858	-0-	183	1	5583	2	Y	9					14
							10	9									
04	5820	X	5174	-0-	-646	-0-	162	1	5009	2	Y	3					17
							3	9									
05	6634	X	5060	-0-	-1574	-0-	119	1	4941	2	Y	-0-					17
06	6420	X	5431	-0-	-989	-0-	338	1	5093	2	Y	-0-	15	1			2
07	6634	X	4385	-0-	-2249	-0-	248	1	4137	2	Y	-0-					2
08	5766	X	5239	-0-	-527	-0-	317	1	4922	2	Y	-0-					2
09	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	543	1	7391	2	Y	-0-					2
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	340	1	6701	2	Y	-0-					2
11	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	361	1	7477	2	Y	-0-					2
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 62,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 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	11501	X	6387	-0-	-5114	-0-	187	1	6200	2	Y	-0-	16	1			61
02	6468	X	1185	-0-	-5283	-0-	36	1	1149	2	Y	-0-	13	1			48
03	7161	X	701	-0-	-6460	-0-	22	1	679	2	Y	-0-	11	1			37
04	6930	X	968	-0-	-5962	-0-	30	1	938	2	Y	-0-					37
05	7161	X	221	-0-	-6940	-0-	5	1	216	2	Y	-0-	8	1			29
06	6180	X	1493	-0-	-4687	-0-	93	1	1400	2	Y	-0-					29
07	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	117	1	1957	2	Y	-0-					29
08	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	69	1	1078	2	Y	-0-					29
09	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	122	1	1665	2	Y	-0-	6	1			23
10	2077	X	784	-0-	-1293	-0-	38	1	746	2	Y	-0-					23
11	2010	X	462	-0-	-1548	-0-	21	1	441	2	Y	-0-					23
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 17,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	368	1	12193	2	Y	27					41
							30	9									
02	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	322	1	10357	2	Y	6	36	1			11
							7	9									
03	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	318	1	9690	2	Y	14					25
							15	9									
04	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	449	1	13902	2	Y	9					34
							10	9									
05	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	382	1	15835	2	Y	-0-					34
06	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	1010	1	15236	2	Y	-0-	30	1			4
07	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	651	1	10852	2	Y	-0-					4
08	20058	X	20058	-0-	-0-	-0-	1214	1	18844	2	Y	-0-					4
09	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	1193	1	16234	2	Y	-0-					4
10	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	945	1	18640	2	Y	-0-					4
11	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	883	1	18287	2	Y	-0-					4
12	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 167,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	145	1	4796	2	Y	11					17
							12	9									
02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	135	1	4338	2	Y	3	15	1			5
							3	9									
03	5363	X	4653	-0-	-710	-0-	147	1	4498	2	Y	7					12
							8	9									
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	181	1	5601	2	Y	4					16
							4	9									
05	5363	X	5176	-0-	-187	-0-	122	1	5054	2	Y	-0-					16
06	4800	X	2347	-0-	-2453	-0-	146	1	2201	2	Y	-0-	14	1			2
07	5983	X	4453	-0-	-1530	-0-	252	1	4201	2	Y	-0-					2
08	5983	X	2402	-0-	-3581	-0-	145	1	2257	2	Y	-0-					2
09	5790	X	2862	-0-	-2928	-0-	196	1	2666	2	Y	-0-					2
10	5177	X	3727	-0-	-1450	-0-	180	1	3547	2	Y	-0-					2
11	4320	X	4218	-0-	-102	-0-	194	1	4024	2	Y	-0-					2
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 45,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 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	8091	X	6580	-0-	-1511	-0-	192	1	6373	2	Y	14					21
							15	9									
02	7308	X	6975	-0-	-333	-0-	210	1	6761	2	Y	4	18	1			7
							4	9									
03	8091	X	6385	-0-	-1706	-0-	202	1	6172	2	Y	10					17
							11	9									
04	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	283	1	8762	2	Y	6					23
							7	9									
05	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	234	1	9697	2	Y	-0-					23
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	481	1	7253	2	Y	-0-	21	1			2
07	9362	X	8670	-0-	-692	-0-	491	1	8179	2	Y	-0-					2
08	9920	X	9617	-0-	-303	-0-	582	1	9035	2	Y	-0-					2
09	9600	X	6180	-0-	-3420	-0-	423	1	5757	2	Y	-0-					2
10	9920	X	6324	-0-	-3596	-0-	305	1	6019	2	Y	-0-					2
11	9300	X	479	-0-	-8821	-0-	22	1	457	2	Y	-0-					2
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 77,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2983	-0-	-1171	-0-	81	1	2898	2	Y	4					158
							4	9									
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	75	1	2598	2	Y	29	113	1			74
							32	9									
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	98	1	4037	2	Y	-0-					74
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	108	1	4581	2	Y	10					84
							11	9									
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	125	1	4499	2	Y	4					88
							4	9									
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	151	1	4949	2	Y	8					96
							9	9									
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	118	1	4276	2	Y	8					104
							9	9									
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	82	1	2864	2	Y	6					110
							7	9									
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	116	1	3968	2	Y	-0-					110
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	139	1	4844	2	Y	-0-					110
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	98	1	3345	2	Y	9					119
							10	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 44,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	4216	X	3944	-0-	-272	-0-	115	1	3819	2	Y	9					14
							10	9									
02	3388	X	2456	-0-	-932	-0-	74	1	2381	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	124	1	3794	2	Y	6					9
							7	9									
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	140	1	4343	2	Y	3					12
							3	9									
05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	122	1	5057	2	Y	-0-					12
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	294	1	4440	2	Y	-0-	11	1			1
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	264	1	4404	2	Y	-0-					1
08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	336	1	5215	2	Y	-0-					1
09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	410	1	5586	2	Y	-0-					1
10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	264	1	5204	2	Y	-0-					1
11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	216	1	4470	2	Y	-0-					1
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 51,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	10447	X	7919	-0-	-2528	-0-	232	1	7687	2	Y	-0-	2	1			8
02	9492	X	7024	-0-	-2468	-0-	212	1	6812	2	Y	-0-	2	1			6
03	10509	X	6197	-0-	-4312	-0-	197	1	6000	2	Y	-0-	1	1			5
04	10170	X	5761	-0-	-4409	-0-	180	1	5581	2	Y	-0-					5
05	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	312	1	12953	2	Y	-0-	1	1			4
06	7650	X	7282	-0-	-368	-0-	453	1	6829	2	Y	-0-					4
07	7781	X	2385	-0-	-5396	-0-	135	1	2250	2	Y	-0-					4
08	10509	X	4146	-0-	-6363	-0-	251	1	3895	2	Y	-0-					4
09	10170	X	1334	-0-	-8836	-0-	91	1	1243	2	Y	-0-	1	1			3
10	10509	X	1056	-0-	-9453	-0-	51	1	1005	2	Y	-0-					3
11	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	773	1	16002	2	Y	-0-					3
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 73,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3570	-0-	-460	-0-	105	1	3465	2	Y	-0-	1	1			6
02	2996	X	2959	-0-	-37	-0-	89	1	2870	2	Y	-0-	1	1			5
03	3317	X	2529	-0-	-788	-0-	80	1	2449	2	Y	-0-	1	1			4
04	3210	X	2598	-0-	-612	-0-	81	1	2517	2	Y	-0-					4
05	3317	X	2028	-0-	-1289	-0-	48	1	1980	2	Y	-0-	1	1			3
06	3210	X	2265	-0-	-945	-0-	141	1	2124	2	Y	-0-					3
07	3286	X	2138	-0-	-1148	-0-	121	1	2017	2	Y	-0-					3
08	2697	X	445	-0-	-2252	-0-	27	1	418	2	Y	-0-					3
09	2610	X	2571	-0-	-39	-0-	176	1	2395	2	Y	-0-	1	1			2
10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	121	1	2383	2	Y	-0-					2
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	152	1	3149	2	Y	-0-					2
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 26,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	192	1	6370	2	Y	-0-	2	1			6
02	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	172	1	5523	2	Y	-0-	1	1			5
03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	196	1	5974	2	Y	-0-	1	1			4
04	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	182	1	5627	2	Y	-0-					4
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	126	1	5231	2	Y	-0-	1	1			3
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	308	1	4637	2	Y	-0-					3
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	269	1	4492	2	Y	-0-					3
08	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	390	1	6059	2	Y	-0-					3
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	315	1	4289	2	Y	-0-	1	1			2
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	201	1	3958	2	Y	-0-					2
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	256	1	5302	2	Y	-0-					2
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 60,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	4756	-0-	-11705	-0-	139	1	4617	2	Y	-0-	5	1			20
02	11424	X	8677	-0-	-2747	-0-	262	1	8415	2	Y	-0-	4	1			16
03	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	432	1	13163	2	Y	-0-	4	1			12
04	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	392	1	12141	2	Y	-0-					12
05	12648	X	10334	-0-	-2314	-0-	243	1	10091	2	Y	-0-	3	1			9
06	12240	X	9152	-0-	-3088	-0-	569	1	8583	2	Y	-0-					9
07	12648	X	8628	-0-	-4020	-0-	488	1	8140	2	Y	-0-					9
08	12648	X	2865	-0-	-9783	-0-	173	1	2692	2	Y	-0-					9
09	12240	X	26	-0-	-12214	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	2	1			7
10	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	536	1	10559	2	Y	-0-					7
11	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	572	1	11849	2	Y	-0-					7
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 94,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	421	1	13950	2	Y	-0-	4	1			15
02	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	373	1	11999	2	Y	-0-	3	1			12
03	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	376	1	11453	2	Y	-0-	3	1			9
04	11340	X	5544	-0-	-5796	-0-	173	1	5371	2	Y	-0-					9
05	11718	X	7005	-0-	-4713	-0-	165	1	6840	2	Y	-0-	2	1			7
06	11340	X	9989	-0-	-1351	-0-	621	1	9368	2	Y	-0-					7
07	11718	X	6937	-0-	-4781	-0-	392	1	6545	2	Y	-0-					7
08	11718	X	9902	-0-	-1816	-0-	599	1	9303	2	Y	-0-					7
09	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	688	1	9364	2	Y	-0-	2	1			5
10	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	529	1	10420	2	Y	-0-					5
11	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	482	1	9986	2	Y	-0-					5
12	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 109,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1145	-0-	-59	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	865	-0-	-406	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
*12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,133 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					76
02	3024	X	1814	-0-	-1210	-0-	1814	2			N	-0-					76
03	3348	X	2553	-0-	-795	-0-	2553	2			N	-0-					76
04	3150	X	2695	-0-	-455	-0-	2695	2			N	-0-					76
05	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					76
06	2460	X	2457	-0-	-3	-0-	2457	2			N	-0-					76
07	2790	X	1360	-0-	-1430	-0-	1360	2			N	-0-					76
08	2790	X	1796	-0-	-994	-0-	1796	2			N	-0-	76	1			-0-
09	2700	X	2529	-0-	-171	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2567	-0-	-37	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					108
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					108
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					108
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					108
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					108
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					108
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					108
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-	108	1			-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
*12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

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

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
*12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2427	-0-	-425	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
05	1736	N	123	-0-	-1613	-0-	123	2		N	-0-			-0-
06	1680	N	160	-0-	-1520	-0-	160	2		N	-0-			-0-
07	1736	N	160	-0-	-1576	-0-	160	2		N	-0-			-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2		N	-0-			-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

01	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	961	N	510	-0-	-451	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	961	N	684	-0-	-277	-0-	684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2932	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3637	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2996	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2310	X	1771	-0-	-539	-0-	1769	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2387	X	1013	-0-	-1374	-0-	1012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4093	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3203	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3024	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2310	X	2166	-0-	-144	-0-	2164	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3592	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2472	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2387	X	1710	-0-	-677	-0-	1708	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2265	2	4	9	N	4					47
02	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1983	2	3	9	N	3					50
03	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2223	2	2	9	N	2					52
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2169	2	4	9	N	4					56
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2218	2	2	9	N	2					58
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					58
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2374	2	4	9	N	4					62
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					62
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2051	2	4	9	N	4					66
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2289	2	2	9	N	2					68
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2036	2	4	9	N	4					72
*12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2163	2	6	9	N	5					77

TOTAL GAS PROD: 26,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	5859	X	4573	-0-	-1286	-0-	4571	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4984	X	4566	-0-	-418	-0-	4560	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	5518	X	4553	-0-	-965	-0-	4550	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4920	X	3839	-0-	-1081	-0-	3835	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5084	X	3352	-0-	-1732	-0-	3348	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4890	X	1776	-0-	-3114	-0-	1775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5053	X	4360	-0-	-693	-0-	4358	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4557	X	3015	-0-	-1542	-0-	3013	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3840	X	3426	-0-	-414	-0-	3424	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4371	X	2689	-0-	-1682	-0-	2687	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4230	X	2023	-0-	-2207	-0-	2022	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4371	X	1902	-0-	-2469	-0-	1901	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	877	-0-	-890	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	837	-0-	-483	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1065	-0-	-423	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
*12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3237	-0-	-431	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3171	-0-	-890	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2990	-0-	-940	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3092	-0-	-388	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3126	-0-	-470	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2685	-0-	-405	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2828	-0-	-262	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
*12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,618 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	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					85
02	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					85
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					85
04	4440	X	3392	-0-	-1048	-0-	3392	2			N	-0-					85
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					85
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					85
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					85
08	4588	X	3695	-0-	-893	-0-	3695	2			N	-0-					85
09	4440	X	3414	-0-	-1026	-0-	3414	2			N	-0-					85
10	4588	X	3312	-0-	-1276	-0-	3312	2			N	-0-					85
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					85
*12	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 54,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1441	-0-	-1535	-0-	1441	2			N	-0-					96
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					96
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					96
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					96
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					96
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					96
07	659	X	659	-0-	-0-	-0-	649	2	10	9	N	9					105
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-	105	1			-0-
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
*12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3927	-0-	-847	-0-	3915	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4241	2	24	9	N	22	22	8			-0-
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4666	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3878	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2718	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4571	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3277	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4188	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4706	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4874	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3425	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2480	2	11	9	N	10	10	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	3410	X	2673	-0-	-737	-0-	2672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3192	X	3117	-0-	-75	-0-	3114	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3627	X	3212	-0-	-415	-0-	3210	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3510	X	2670	-0-	-840	-0-	2668	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3627	X	2939	-0-	-688	-0-	2938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3330	X	3133	-0-	-197	-0-	3132	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3441	X	3002	-0-	-439	-0-	3001	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	2957	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3120	X	2713	-0-	-407	-0-	2712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3224	X	3020	-0-	-204	-0-	3018	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3120	X	2929	-0-	-191	-0-	2928	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3183	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					180
02	5516	X	3913	-0-	-1603	-0-	3913	2			N	-0-					180
03	6107	X	4181	-0-	-1926	-0-	4181	2			N	-0-	138	1			42
04	5910	X	3954	-0-	-1956	-0-	3954	2			N	-0-					42
05	5673	X	3779	-0-	-1894	-0-	3779	2			N	-0-					42
06	4830	X	3896	-0-	-934	-0-	3896	2			N	-0-					42
07	4340	X	3997	-0-	-343	-0-	3997	2			N	-0-					42
08	4185	X	4080	-0-	-105	-0-	4080	2			N	-0-					42
09	3960	X	3931	-0-	-29	-0-	3931	2			N	-0-					42
10	4030	X	3914	-0-	-116	-0-	3914	2			N	-0-					42
11	3960	X	3858	-0-	-102	-0-	3858	2			N	-0-					42
12	4092	X	3796	-0-	-296	-0-	3796	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 48,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5558	-0-	2458	2458	5558	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3925	-0-	925	3383	3925	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3685	-0-	585	3968	3685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,240 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	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					19
02	3668	X	2755	-0-	-913	-0-	2755	2			N	-0-					19
03	4061	X	2281	-0-	-1780	-0-	2281	2			N	-0-					19
04	3930	X	2131	-0-	-1799	-0-	2131	2			N	-0-					19
05	4061	X	1960	-0-	-2101	-0-	1960	2			N	-0-					19
06	3930	X	2611	-0-	-1319	-0-	2611	2			N	-0-					19
07	3038	X	2983	-0-	-55	-0-	2983	2			N	-0-					19
08	2294	X	2012	-0-	-282	-0-	2012	2			N	-0-					19
09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					19
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					19
11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					19
*12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 36,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2418	X	1659	-0-	-759	-0-	1658	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1994	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1620	N	1430	-0-	-190	-0-	1429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	2115	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2100	N	1562	-0-	-538	-0-	1561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2747	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	3100	N	3981	-0-	881	881	3974	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3000	N	4133	-0-	1133	2014	4121	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	3100	N	3947	-0-	847	2861	3927	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	6868	X	4007	-0-	-2861	-0-	3997	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3975	2	24	9	N	22	22	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5227	-0-	-1004	-0-	5214	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	3752	X	3081	-0-	-671	-0-	3066	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	4154	X	3199	-0-	-955	-0-	3188	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4154	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4469	2	26	9	N	24	24	8			-0-
06	4020	X	3561	-0-	-459	-0-	3544	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5541	2	18	9	N	16	16	8			-0-
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6714	2	24	9	N	22	22	8			-0-
09	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5606	2	20	9	N	18	18	8			-0-
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5271	2	34	9	N	31	31	8			-0-
11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4883	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*12	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4995	2	26	9	N	24	24	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 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	4154	X	3821	-0-	-333	-0-	3820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3536	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3633	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3543	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3708	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3475	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3571	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3312	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2855	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2979	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2474	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2522	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2584	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2429	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2399	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2856	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2074	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	3100	N	3346	-0-	246	246	3332	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	2638	N	2392	-0-	-246	-0-	2380	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2660	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2674	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2854	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3204	2	18	9	N	16	16	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					150
02	3052	X	2791	-0-	-261	-0-	2789	2	2	9	N	2					152
03	3224	X	2258	-0-	-966	-0-	2258	2			N	-0-					152
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					152
05	3224	X	2923	-0-	-301	-0-	2923	2			N	-0-					152
06	3000	X	2410	-0-	-590	-0-	2410	2			N	-0-					152
07	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	3217	2			N	-0-					152
08	3348	X	2598	-0-	-750	-0-	2598	2			N	-0-					152
09	3240	X	2711	-0-	-529	-0-	2711	2			N	-0-					152
10	3224	X	2771	-0-	-453	-0-	2771	2			N	-0-					152
11	3120	X	2361	-0-	-759	-0-	2361	2			N	-0-					152
12	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	3131	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 33,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					108
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					108
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					108
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					108
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					108
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					108
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					108
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					108
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					108
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					108
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					108
*12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 22,112 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 #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					73
02	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					73
03	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					73
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					73
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					73
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					73
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5295	2	1	9	N	1					74
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					74
09	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					74
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					74
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					74
*12	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 63,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2205	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1912	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	1980	N	1889	-0-	-91	-0-	1871	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	2046	N	1447	-0-	-599	-0-	1435	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	3000	N	3790	-0-	790	790	3768	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	3100	N	3567	-0-	467	1257	3554	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	3100	N	2606	-0-	-494	763	2592	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	3157	X	2394	-0-	-763	-0-	2377	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	2046	X	574	-0-	-1472	-0-	566	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	1980	X	185	-0-	-1795	-0-	184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3622	2	36	9	N	33	33	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2127	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3780	X	2940	-0-	-840	-0-	2930	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	4185	X	2913	-0-	-1272	-0-	2907	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4345	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	3183	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3791	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4185	X	3720	-0-	-465	-0-	3718	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4185	X	3831	-0-	-354	-0-	3828	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4460	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4481	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4160	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4528	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	90	-0-	-623	-0-	90	2	N	-0-			-0-
02	532	N	74	-0-	-458	-0-	74	2	N	-0-			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-			-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-			-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2	N	-0-			-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2	N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2	N	-0-			13
02	7812	X	2521	-0-	-5291	-0-	2521	2	N	-0-			13
03	8649	X	3008	-0-	-5641	-0-	3008	2	N	-0-			13
04	8370	X	3589	-0-	-4781	-0-	3589	2	N	-0-			13
05	8432	X	3742	-0-	-4690	-0-	3742	2	N	-0-			13
06	8160	X	2872	-0-	-5288	-0-	2872	2	N	-0-			13
07	3720	X	1827	-0-	-1893	-0-	1827	2	N	-0-			13
08	3751	X	2431	-0-	-1320	-0-	2431	2	N	-0-			13
09	3630	X	2997	-0-	-633	-0-	2997	2	N	-0-			13
10	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2	N	-0-			13
11	2880	X	1837	-0-	-1043	-0-	1837	2	N	-0-			13
12	3100	X	1965	-0-	-1135	-0-	1965	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 40,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					77
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2830	2	14	9	N	13					90
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3218	2	17	9	N	15					105
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3666	2	50	9	N	45					150
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3765	2	19	9	N	17					167
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3226	2	13	9	N	12					179
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3304	2	9	9	N	8					187
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3339	2	61	9	N	55	173	1			69
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					69
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					69
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					69
*12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 43,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					42
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					42
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					42
04	3390	X	3120	-0-	-270	-0-	3120	2			N	-0-					42
05	3503	X	3446	-0-	-57	-0-	3446	2			N	-0-					42
06	3390	X	2763	-0-	-627	-0-	2763	2			N	-0-					42
07	3503	X	2186	-0-	-1317	-0-	2186	2			N	-0-					42
08	3503	X	990	-0-	-2513	-0-	990	2			N	-0-					42
09	3330	X	1239	-0-	-2091	-0-	1239	2			N	-0-					42
10	3441	X	659	-0-	-2782	-0-	659	2			N	-0-					42
11	2760	X	2647	-0-	-113	-0-	2647	2			N	-0-					42
*12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 31,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2630	-0-	-1493	-0-	2630	2			N	-0-					108
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					108
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					108
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					108
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					108
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					108
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					108
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					108
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					108
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					108
11	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					108
*12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 47,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
*12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 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	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	3503	2			N	-0-					21
02	3164	X	2940	-0-	-224	-0-	2940	2			N	-0-					21
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					21
04	3390	X	3127	-0-	-263	-0-	3127	2			N	-0-					21
05	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	3109	2			N	-0-					21
06	3390	X	2700	-0-	-690	-0-	2700	2			N	-0-					21
07	3503	X	3447	-0-	-56	-0-	3447	2			N	-0-					21
08	3503	X	3345	-0-	-158	-0-	3345	2			N	-0-					21
09	3120	X	2559	-0-	-561	-0-	2559	2			N	-0-					21
10	3441	X	2141	-0-	-1300	-0-	2141	2			N	-0-					21
11	3330	X	3127	-0-	-203	-0-	3127	2			N	-0-					21
12	3441	X	2495	-0-	-946	-0-	2495	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 36,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4619	X	4110	-0-	-509	-0-	4093	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4043	2	32	9	N	29	29	8			-0-
03	4030	X	3800	-0-	-230	-0-	3780	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4466	2	36	9	N	33	33	8			-0-
05	4464	X	3651	-0-	-813	-0-	3620	2	31	9	N	28	28	8			-0-
06	4320	X	662	-0-	-3658	-0-	656	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4464	X	843	-0-	-3621	-0-	841	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4464	X	531	-0-	-3933	-0-	529	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4320	X	533	-0-	-3787	-0-	531	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3658	X	583	-0-	-3075	-0-	580	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	810	X	602	-0-	-208	-0-	601	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	837	X	616	-0-	-221	-0-	612	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					28
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					28
03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					28
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					28
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5193	2	29	9	N	26					54
06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5008	2	45	9	N	41					95
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					95
08	4433	X	4410	-0-	-23	-0-	4410	2			N	-0-					95
09	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					95
10	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					95
11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					95
*12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 58,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2791	-0-	-309	-0-	2788	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2627	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3100	N	3112	-0-	12	12	3106	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3000	N	3075	-0-	75	87	3066	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	2434	N	2347	-0-	-87	-0-	2333	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	3000	N	3122	-0-	122	122	3108	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	3348	X	3226	-0-	-122	-0-	3216	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2885	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2943	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3043	2	19	9	N	17	17	8			-0-
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3035	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3009	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 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	3131	X	2790	-0-	-341	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2599	-0-	-5	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2706	-0-	-177	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2567	-0-	-223	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2383	-0-	-227	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2393	-0-	-273	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2411	-0-	-162	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2232	-0-	-138	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2022	-0-	-318	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4849	-0-	-607	-0-	4849	2			N	-0-					67
02	4732	X	4342	-0-	-390	-0-	4335	2	7	9	N	6					73
03	5239	X	4843	-0-	-396	-0-	4841	2	2	9	N	2					75
04	5040	X	4334	-0-	-706	-0-	4323	2	11	9	N	10					85
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6691	2	9	9	N	8					93
06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					93
07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					93
08	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					93
09	5070	X	3685	-0-	-1385	-0-	3685	2			N	-0-					93
10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					93
11	5070	X	4985	-0-	-85	-0-	4985	2			N	-0-					93
12	5239	X	4898	-0-	-341	-0-	4898	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 60,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	390	-0-	-540	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	57	-0-	-2463	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	45	-0-	-2745	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1222	-0-	-1478	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2216	-0-	-574	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2650	-0-	-50	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
*12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1103	-0-	-664	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1049	-0-	-575	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1075	-0-	-665	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1073	-0-	-725	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1019	-0-	-283	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	944	-0-	-854	-0-	944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
05	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
09	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1492	-0-	-306	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1404	-0-	-336	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
*12	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	354	-0-	-762	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1345	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1286	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1057	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					101
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					101
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					101
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					101
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					101
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					101
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					101
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					101
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					101
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					101
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-	101	1			-0-
*12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,093 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	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					75
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					75
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					75
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					75
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					75
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					75
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					75
08	3038	X	2280	-0-	-758	-0-	2280	2			N	-0-					75
09	2940	X	1991	-0-	-949	-0-	1991	2			N	-0-					75
10	3038	X	1628	-0-	-1410	-0-	1628	2			N	-0-					75
11	2940	X	1782	-0-	-1158	-0-	1782	2			N	-0-					75
12	3038	X	1839	-0-	-1199	-0-	1839	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 34,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	1032	-0-	-394	-0-	1032	2			N	-0-					45
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					45
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					45
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					45
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					45
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					45
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					45
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					45
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					45
10	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					45
11	3000	N	3147	-0-	147	147	3147	2			N	-0-					45
*12	3100	N	3321	-0-	221	368	3321	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 25,051 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 #: 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	3689	X	2764	-0-	-925	-0-	2764	2			N	-0-					56
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					56
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-	56	1			-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
*12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,027 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	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4766	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3460	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4272	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	3720	X	2386	-0-	-1334	-0-	2377	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3844	X	2418	-0-	-1426	-0-	2411	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3720	X	2426	-0-	-1294	-0-	2420	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3844	X	2453	-0-	-1391	-0-	2451	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3844	X	2564	-0-	-1280	-0-	2561	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2430	X	2336	-0-	-94	-0-	2334	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2527	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2490	X	1165	-0-	-1325	-0-	1164	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2573	X	1364	-0-	-1209	-0-	1362	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					101
02	3948	X	3405	-0-	-543	-0-	3405	2			N	-0-					101
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-	101	1			-0-
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4095	-0-	-276	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
08	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
11	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
*12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,630 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 #: 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	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
*12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,039 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	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					26
02	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					26
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					26
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					26
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					26
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					26
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					26
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					26
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					26
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					26
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					26
*12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 29,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4491	2	29	9	N	26	26	8			-0-
02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4384	2	55	9	N	50	50	8			-0-
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4583	2	40	9	N	36	36	8			-0-
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4080	2	52	9	N	47	47	8			-0-
05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1307	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4041	2	35	9	N	32	32	8			-0-
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2985	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	31	X	26	-0-	-5	-0-	17	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1266	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	452	X	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	501	X	501	-0-	-0-	-0-	495	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2772	2	29	9	N	26	26	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					57
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					57
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					57
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					57
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					57
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					57
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					57
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					57
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					57
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					57
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					57
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 16,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3270	-0-	-1938	-0-	3269	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3556	X	2797	-0-	-759	-0-	2794	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3937	X	3047	-0-	-890	-0-	3045	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3810	X	2736	-0-	-1074	-0-	2734	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3844	X	2748	-0-	-1096	-0-	2747	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3150	X	1096	-0-	-2054	-0-	1095	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100	X	1323	-0-	-1777	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1755	-0-	-1283	-0-	1754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2730	X	1037	-0-	-1693	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	912	-0-	-1847	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	597	-0-	-1113	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	918	-0-	-849	-0-	916	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3197	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	3584	X	2051	-0-	-1533	-0-	2028	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	3968	X	2788	-0-	-1180	-0-	2771	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4469	2	31	9	N	28	28	8			-0-
05	3875	X	2989	-0-	-886	-0-	2975	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	3120	X	1553	-0-	-1567	-0-	1545	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3968	X	3734	-0-	-234	-0-	3722	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4486	2	18	9	N	16	16	8			-0-
09	3840	X	3259	-0-	-581	-0-	3249	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3720	X	2235	-0-	-1485	-0-	2221	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	3840	X	2709	-0-	-1131	-0-	2702	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3968	X	15	-0-	-3953	-0-	12	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3525	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1879	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2046	X	1611	-0-	-435	-0-	1607	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1980	X	1880	-0-	-100	-0-	1876	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2046	X	2020	-0-	-26	-0-	2014	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3039	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2046	X	1786	-0-	-260	-0-	1783	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2015	X	1361	-0-	-654	-0-	1358	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1980	X	1129	-0-	-851	-0-	1127	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2046	X	429	-0-	-1617	-0-	428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2143	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1990	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					162
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					162
03	5549	X	5355	-0-	-194	-0-	5275	2	80	9	N	73	173	1			62
04	5370	X	5118	-0-	-252	-0-	5118	2			N	-0-					62
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					62
06	5370	X	5175	-0-	-195	-0-	5175	2			N	-0-					62
07	5549	X	5293	-0-	-256	-0-	5293	2			N	-0-					62
08	5549	X	4647	-0-	-902	-0-	4647	2			N	-0-					62
09	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					62
10	5549	X	4957	-0-	-592	-0-	4957	2			N	-0-					62
11	5190	X	4777	-0-	-413	-0-	4777	2			N	-0-					62
12	5549	X	4258	-0-	-1291	-0-	4258	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 61,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	5084	X	2656	-0-	-2428	-0-	2650	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	1680	X	1275	-0-	-405	-0-	1269	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1860	X	48	-0-	-1812	-0-	46	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7267	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5657	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1860	X	579	-0-	-1281	-0-	578	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1860	X	665	-0-	-1195	-0-	664	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1800	X	159	-0-	-1641	-0-	158	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1860	X	372	-0-	-1488	-0-	369	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	812	X	812	-0-	-0-	-0-	811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	651	X	592	-0-	-59	-0-	590	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					114
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					114
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					114
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					114
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					114
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					114
07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					114
08	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					114
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					114
10	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					114
11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					114
*12	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 42,581 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	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2603	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	2324	X	2231	-0-	-93	-0-	2217	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2666	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	2455	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	2339	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	2490	N	2258	-0-	-232	-0-	2245	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2862	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2785	2	15	9	N	14	14	8			-0-
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2557	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3100	N	3300	-0-	200	200	3280	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	3000	N	2885	-0-	-115	85	2876	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	2573	N	1878	-0-	-695	-0-	1866	2	12	9	N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	2325	N	2078	-0-	-247	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	9033	-0-	6033	6033	9033	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	9524	-0-	6424	12457	9524	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	9663	-0-	6663	19120	9663	2			N	-0-					-0-
07	23714	X	4594	-0-	-19120	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
09	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
10	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
*12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,873 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 #: 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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1360	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1605	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	1829	N	1644	-0-	-185	-0-	1637	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1320	N	943	-0-	-377	-0-	937	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1798	N	649	-0-	-1149	-0-	645	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2656	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1827	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2335	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	1942	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1818	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2108	N	1735	-0-	-373	-0-	1723	2	12	9	N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	4464	X	3581	-0-	-883	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
07	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
08	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
11	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2539	-0-	-623	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					35
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					35
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					35
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					35
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					35
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					35
07	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					35
08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					35
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					35
10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					35
11	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					35
*12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 63,959 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 #: 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	5208	X	4341	-0-	-867	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	2403	-0-	-2413	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	2291	-0-	-2809	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3989	-0-	-382	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	2526	-0-	-2634	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4176	-0-	-1156	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3738	-0-	-1594	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2166	-0-	-1704	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3693	-0-	-492	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3606	-0-	-444	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	2090	-0-	-2095	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,468 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	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					75
02	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					75
03	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					75
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					75
05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					75
06	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					75
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					75
08	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					75
09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					75
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					75
11	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					75
*12	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 81,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3582	-0-	-324	-0-	3582	2			N	-0-					60
02	2996	X	2753	-0-	-243	-0-	2753	2			N	-0-					60
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					60
04	3210	X	2171	-0-	-1039	-0-	2171	2			N	-0-					60
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					60
06	3210	X	2688	-0-	-522	-0-	2688	2			N	-0-					60
07	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	2963	2			N	-0-					60
08	3317	X	3120	-0-	-197	-0-	3120	2			N	-0-					60
09	3210	X	2435	-0-	-775	-0-	2435	2			N	-0-					60
10	3317	X	2203	-0-	-1114	-0-	2203	2			N	-0-					60
11	3030	X	2778	-0-	-252	-0-	2778	2			N	-0-					60
12	3131	X	2541	-0-	-590	-0-	2541	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 34,085 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 #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					105
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					105
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4214	2	88	9	N	80					185
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3812	2	135	9	N	123	182	1			126
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					126
06	3420	X	3244	-0-	-176	-0-	3244	2			N	-0-					126
07	3534	X	3309	-0-	-225	-0-	3309	2			N	-0-					126
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3864	2	142	9	N	129					255
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3927	2	20	9	N	18	181	1			92
10	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	3261	2			N	-0-					92
11	3420	X	2986	-0-	-434	-0-	2967	2	19	9	N	17					109
12	3534	X	2899	-0-	-635	-0-	2810	2	89	9	N	81	170	1			20

TOTAL GAS PROD: 43,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	2756	2			N	-0-					48
02	2576	X	2055	-0-	-521	-0-	2055	2			N	-0-					48
03	2852	X	2339	-0-	-513	-0-	2339	2			N	-0-					48
04	2670	N	1374	-0-	-1296	-0-	1374	2			N	-0-					48
05	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	2232	2			N	-0-					48
06	2250	N	2138	-0-	-112	-0-	2138	2			N	-0-					48
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					48
08	2232	N	1464	-0-	-768	-0-	1464	2			N	-0-					48
09	2130	N	1127	-0-	-1003	-0-	1127	2			N	-0-					48
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					48
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					48
*12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 23,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					144
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					144
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					144
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					144
05	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	2			N	-0-					144
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					144
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	936	2	21	9	N	19	145	1			18
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					18
09	900	N	662	-0-	-238	-0-	662	2			N	-0-					18
10	961	N	814	-0-	-147	-0-	814	2			N	-0-					18
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					18
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 10,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2789	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2433	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100	N	3149	-0-	49	49	3148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000	N	3026	-0-	26	75	3025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2646	N	2571	-0-	-75	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1555	-0-	-26	-0-	1554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1530	X	1367	-0-	-163	-0-	1366	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1710	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1824	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1802	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					116
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					116
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					116
04	480	N	223	-0-	-257	-0-	223	2			N	-0-					116
05	527	N	350	-0-	-177	-0-	350	2			N	-0-					116
06	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					116
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					116
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					116
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					116
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-	116	1			-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					130
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					130
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					130
04	2580	X	2521	-0-	-59	-0-	2521	2			N	-0-					130
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					130
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					130
07	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	2551	2			N	-0-					130
08	2666	X	2514	-0-	-152	-0-	2514	2			N	-0-					130
09	2580	X	2206	-0-	-374	-0-	2206	2			N	-0-					130
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					130
11	2580	X	2125	-0-	-455	-0-	2125	2			N	-0-					130
12	2542	X	2356	-0-	-186	-0-	2356	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 31,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					15
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					15
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					15
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					15
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					15
06	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	2			N	-0-					15
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					15
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					15
09	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			N	-0-					15
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					15
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					15
12	403	N	44	-0-	-359	-0-	44	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	1598	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1452	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1584	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1317	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1176	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1361	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	1240	N	804	-0-	-436	-0-	801	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1652	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1179	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	806	N	361	-0-	-445	-0-	357	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2314	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1395	2	12	9	N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	4433	X	1498	-0-	-2935	-0-	1492	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2492	X	1005	-0-	-1487	-0-	998	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2759	X	1062	-0-	-1697	-0-	1056	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2670	X	999	-0-	-1671	-0-	992	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2759	X	1161	-0-	-1598	-0-	1152	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	1440	X	1087	-0-	-353	-0-	1083	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1555	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1629	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1164	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	1550	N	1225	-0-	-325	-0-	1216	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	1590	N	1362	-0-	-228	-0-	1358	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1209	N	987	-0-	-222	-0-	981	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3004	-0-	-437	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2679	-0-	-289	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3133	-0-	-47	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3091	-0-	-89	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3260	-0-	-26	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2992	-0-	-128	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2684	-0-	-571	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2897	-0-	-358	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,148 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	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4162	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	4060	X	3748	-0-	-312	-0-	3740	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	4495	X	3622	-0-	-873	-0-	3614	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	4230	X	3533	-0-	-697	-0-	3526	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	4371	X	3219	-0-	-1152	-0-	3211	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	4020	X	2707	-0-	-1313	-0-	2701	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4154	X	3206	-0-	-948	-0-	3202	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3658	X	1985	-0-	-1673	-0-	1981	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3540	X	2945	-0-	-595	-0-	2941	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	2842	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3090	X	2596	-0-	-494	-0-	2593	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3193	X	2645	-0-	-548	-0-	2639	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	2945	N	2901	-0-	-44	-0-	2886	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	2800	N	2876	-0-	76	76	2847	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	3062	N	2986	-0-	-76	-0-	2965	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	3000	N	3052	-0-	52	52	3029	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	3729	X	3677	-0-	-52	-0-	3656	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3291	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3556	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3270	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3026	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3113	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3072	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2562	2	22	9	N	20	20	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1512	-0-	-1805	-0-	1512	2			N	-0-					87
02	2184	X	1746	-0-	-438	-0-	1746	2			N	-0-					87
03	2418	X	2151	-0-	-267	-0-	2151	2			N	-0-					87
04	2190	X	2144	-0-	-46	-0-	2138	2	6	9	N	5					92
05	2263	X	1261	-0-	-1002	-0-	1261	2			N	-0-					92
06	2070	X	1996	-0-	-74	-0-	1996	2			N	-0-					92
07	2201	N	1112	-0-	-1089	-0-	1112	2			N	-0-					92
08	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	1007	2			N	-0-					92
09	3000	N	7958	-0-	4958	4958	7958	2			N	-0-					92
10	3100	N	6649	-0-	3549	8507	6649	2			N	-0-					92
11	3000	N	6180	-0-	3180	11687	6180	2			N	-0-					92
*12	17737	X	6050	-0-	-11687	-0-	6050	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 39,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					110
02	5600	X	5149	-0-	-451	-0-	5149	2			N	-0-					110
03	6138	X	5723	-0-	-415	-0-	5723	2			N	-0-					110
04	5940	X	5481	-0-	-459	-0-	5481	2			N	-0-					110
05	6138	X	5072	-0-	-1066	-0-	5072	2			N	-0-					110
06	5550	X	5088	-0-	-462	-0-	5088	2			N	-0-					110
07	5735	X	5068	-0-	-667	-0-	5068	2			N	-0-					110
08	5735	X	4830	-0-	-905	-0-	4830	2			N	-0-					110
09	5490	X	4055	-0-	-1435	-0-	4055	2			N	-0-					110
10	5270	X	3496	-0-	-1774	-0-	3496	2			N	-0-					110
11	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					110
12	5053	X	4090	-0-	-963	-0-	4090	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 58,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5458	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4666	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5439	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5133	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5405	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8305	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7518	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7215	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6425	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6203	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6005	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5961	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					2
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3068	2	47	9	N	43	43	8			2
03	3038	X	2476	-0-	-562	-0-	2432	2	44	9	N	40	40	8			2
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4105	2	70	9	N	64	64	8			2
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3361	2	64	9	N	58	58	8			2
06	2940	X	2659	-0-	-281	-0-	2618	2	41	9	N	37	37	8			2
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3566	2	42	9	N	38	38	8			2
08	3038	X	1426	-0-	-1612	-0-	1404	2	22	9	N	20	20	8			2
09	2940	X	1674	-0-	-1266	-0-	1663	2	11	9	N	10	10	8			2
10	3038	X	2175	-0-	-863	-0-	2142	2	33	9	N	30	30	8			2
11	2940	X	2437	-0-	-503	-0-	2422	2	15	9	N	14	14	8			2
12	3038	X	2358	-0-	-680	-0-	2326	2	32	9	N	29	29	8			2

TOTAL GAS PROD: 29,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4654	-0-	-306	-0-	4637	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4219	2	28	9	N	25	25	8			-0-
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4572	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4467	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4679	2	20	9	N	18	18	8			-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4486	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4569	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4593	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4048	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3725	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3408	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*12	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4227	2	18	9	N	16	16	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3920	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3201	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3741	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2398	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2389	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2282	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2388	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2519	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3221	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3057	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2601	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*12	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2326	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	5301	X	3625	-0-	-1676	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5456	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5363	X	4271	-0-	-1092	-0-	4270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5190	X	4959	-0-	-231	-0-	4957	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5363	X	3361	-0-	-2002	-0-	3355	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5190	X	3710	-0-	-1480	-0-	3704	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5800	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	5115	X	4928	-0-	-187	-0-	4922	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	4950	X	4403	-0-	-547	-0-	4399	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	5363	X	4881	-0-	-482	-0-	4874	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	5190	X	3499	-0-	-1691	-0-	3497	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5363	X	3351	-0-	-2012	-0-	3348	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
10	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
*12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,047 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	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4238	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	3864	X	3835	-0-	-29	-0-	3809	2	26	9	N	24	24	8			-0-
03	4278	X	3793	-0-	-485	-0-	3776	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	4140	X	4099	-0-	-41	-0-	4076	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	4278	X	2124	-0-	-2154	-0-	2113	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	4110	X	1054	-0-	-3056	-0-	1050	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4247	X	1281	-0-	-2966	-0-	1278	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4247	X	1250	-0-	-2997	-0-	1246	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4110	X	1225	-0-	-2885	-0-	1222	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2139	X	1243	-0-	-896	-0-	1239	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1230	X	879	-0-	-351	-0-	878	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1271	X	864	-0-	-407	-0-	860	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
*12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3995	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	4312	X	3671	-0-	-641	-0-	3657	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	4774	X	3802	-0-	-972	-0-	3788	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	4620	X	3659	-0-	-961	-0-	3645	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4104	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	3725	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4297	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	4123	X	2918	-0-	-1205	-0-	2907	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4306	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	4309	X	3397	-0-	-912	-0-	3377	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	4170	X	2296	-0-	-1874	-0-	2289	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	4464	X	4199	-0-	-265	-0-	4174	2	25	9	N	23	23	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4641	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4460	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4976	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4574	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3153	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3735	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4825	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4264	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5321	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5443	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3941	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2830	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3039	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3157	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3133	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3214	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3196	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3285	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3163	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3170	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3219	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					34
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					34
03	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					34
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					34
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					34
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					34
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					34
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					34
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					34
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					34
11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					34
*12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 50,612 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	3317	X	3244	-0-	-73	-0-	3221	2	23	9	N	21	21	8			-0-
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3566	2	33	9	N	30	30	8			-0-
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3363	2	31	9	N	28	28	8			-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3582	2	34	9	N	31	31	8			-0-
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3541	2	35	9	N	32	32	8			-0-
06	3300	X	3042	-0-	-258	-0-	3017	2	25	9	N	23	23	8			-0-
07	3410	X	2866	-0-	-544	-0-	2847	2	19	9	N	17	17	8			-0-
08	3410	X	3132	-0-	-278	-0-	3107	2	25	9	N	23	23	8			-0-
09	3300	X	2819	-0-	-481	-0-	2802	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	3410	X	2887	-0-	-523	-0-	2862	2	25	9	N	23	23	8			-0-
11	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	2923	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3442	2	32	9	N	29	29	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	3023	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2802	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2863	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3467	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3478	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3000	N	3652	-0-	652	652	3646	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4168	X	3516	-0-	-652	-0-	3513	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3357	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3158	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3246	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2861	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					67
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					67
03	2449	X	2407	-0-	-42	-0-	2407	2			N	-0-					67
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					67
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3065	2	160	9	N	145	183	1			29
06	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					29
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2745	2	39	9	N	35					64
08	2449	X	2302	-0-	-147	-0-	2245	2	57	9	N	52					116
09	2370	X	1794	-0-	-576	-0-	1794	2			N	-0-					116
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					116
11	2370	X	1906	-0-	-464	-0-	1817	2	89	9	N	81					197
12	2449	X	2160	-0-	-289	-0-	2160	2			N	-0-	184	1			13

TOTAL GAS PROD: 29,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1072	-0-	-76	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1058	-0-	-142	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	996	-0-	-114	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	974	-0-	-111	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	302	-0-	-752	-0-	298	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	990	N	277	-0-	-713	-0-	276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	961	N	422	-0-	-539	-0-	421	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1657	2	17	9	N	15	15	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					37
02	3276	X	3083	-0-	-193	-0-	3083	2			N	-0-					37
03	3627	X	2912	-0-	-715	-0-	2912	2			N	-0-					37
04	3450	X	2294	-0-	-1156	-0-	2294	2			N	-0-					37
05	3565	X	3164	-0-	-401	-0-	3164	2			N	-0-					37
06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					37
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					37
08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4399	2	81	9	N	74					111
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					111
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					111
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3966	2	24	9	N	22					133
*12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4012	2	54	9	N	49	161	1			21

TOTAL GAS PROD: 45,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4953	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3840	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4580	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	2790	X	1283	-0-	-1507	-0-	1281	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4316	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2815	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4317	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
05	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
10	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
*12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4085	-0-	-472	-0-	4085	2			N	-0-					127
02	5348	X	3200	-0-	-2148	-0-	3200	2			N	-0-					127
03	5921	X	3657	-0-	-2264	-0-	3657	2			N	-0-					127
04	5730	X	3068	-0-	-2662	-0-	3068	2			N	-0-					127
05	4743	X	2513	-0-	-2230	-0-	2513	2			N	-0-					127
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					127
07	3658	X	3418	-0-	-240	-0-	3418	2			N	-0-					127
08	3658	X	764	-0-	-2894	-0-	764	2			N	-0-					127
09	4110	X	3342	-0-	-768	-0-	3342	2			N	-0-					127
10	4247	X	2490	-0-	-1757	-0-	2490	2			N	-0-					127
11	4110	X	1466	-0-	-2644	-0-	1466	2			N	-0-					127
12	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	3352	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 35,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
05	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
06	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
08	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
09	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
10	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
*12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,054 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	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					39
02	3416	X	2879	-0-	-537	-0-	2879	2			N	-0-					39
03	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					39
04	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7207	2	19	9	N	17					56
05	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					56
06	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					56
07	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					56
08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					56
09	3660	X	3595	-0-	-65	-0-	3595	2			N	-0-					56
10	3782	X	3338	-0-	-444	-0-	3338	2			N	-0-					56
11	3660	X	3004	-0-	-656	-0-	3004	2			N	-0-					56
12	3782	X	2605	-0-	-1177	-0-	2605	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 54,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					50
02	1708	N	1200	-0-	-508	-0-	1200	2			N	-0-					50
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					50
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					50
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					50
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					50
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					50
08	1674	N	1145	-0-	-529	-0-	1145	2			N	-0-					50
09	1830	N	691	-0-	-1139	-0-	691	2			N	-0-					50
10	1891	N	483	-0-	-1408	-0-	483	2			N	-0-					50
11	1110	N	221	-0-	-889	-0-	221	2			N	-0-					50
12	713	N	489	-0-	-224	-0-	489	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 15,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8034	-0-	-1178	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8864	-0-	-1335	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8334	-0-	-1536	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	7839	-0-	-2360	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	7595	-0-	-2275	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7052	-0-	-1845	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	6895	-0-	-1971	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6871	-0-	-1469	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6981	-0-	-862	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6572	-0-	-1018	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6470	-0-	-629	-0-	6470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,472 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	310	X	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					42
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	2			N	-0-					42
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					42
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					42
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					42
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					42
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					42
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					42
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					42
10	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					42
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					42
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	12719	-0-	-1324	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	8254	-0-	-3758	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					-0-
04	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	19512	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	12680	-0-	-619	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11353	-0-	-947	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	11662	-0-	-1637	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	11140	-0-	-2159	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	11299	-0-	-1571	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
10	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
*12	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	13151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					18
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					18
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					18
04	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			N	-0-					18
05	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2			N	-0-					18
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					18
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					18
08	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					18
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					18
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					18
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					18
*12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 20,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	3569	2			N	-0-					102
02	3360	X	3324	-0-	-36	-0-	3324	2			N	-0-					102
03	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	3545	2			N	-0-					102
04	3570	X	3332	-0-	-238	-0-	3332	2			N	-0-					102
05	3689	X	3444	-0-	-245	-0-	3444	2			N	-0-					102
06	3570	X	3245	-0-	-325	-0-	3245	2			N	-0-					102
07	3689	X	3360	-0-	-329	-0-	3360	2			N	-0-					102
08	3534	X	3320	-0-	-214	-0-	3320	2			N	-0-					102
09	3330	X	3214	-0-	-116	-0-	3214	2			N	-0-					102
10	3441	X	3302	-0-	-139	-0-	3302	2			N	-0-					102
11	3240	X	3090	-0-	-150	-0-	3090	2			N	-0-					102
12	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	3031	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 39,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	X	794	-0-	-601	-0-	794	2			N	-0-					81
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					81
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					81
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					81
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					81
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					81
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					81
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					81
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					81
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					81
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					81
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 14,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5040	-0-	-672	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5411	-0-	-913	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5047	-0-	-1073	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5091	-0-	-613	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4902	-0-	-618	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5401	-0-	-179	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5271	-0-	-154	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4727	-0-	-313	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5072	-0-	-322	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5167	-0-	-53	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
*12	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,291 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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					45
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					45
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					45
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					45
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					45
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					45
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					45
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					45
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					45
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					45
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					45
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 11,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2342	-0-	-324	-0-	2339	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2303	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2389	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2292	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2539	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2756	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2561	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2542	N	2072	-0-	-470	-0-	2065	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2460	N	2090	-0-	-370	-0-	2075	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	2542	N	1834	-0-	-708	-0-	1813	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	2010	N	1530	-0-	-480	-0-	1521	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	2170	N	1582	-0-	-588	-0-	1563	2	19	9	N	17	17	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3018	-0-	-82	25	3018	2			N	-0-					137
02	2331	N	2306	-0-	-25	-0-	2306	2			N	-0-					137
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					137
04	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					137
05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					137
06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					137
07	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					137
08	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-	137	1			-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4499	-0-	1399	3012	4497	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2800	N	3475	-0-	675	3687	3475	2			N	-0-					-0-
03	7209	X	3522	-0-	-3687	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3271	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3318	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3233	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3186	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3165	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2836	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2944	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2819	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2559	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					47
02	2856	X	2830	-0-	-26	-0-	2830	2			N	-0-					47
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					47
04	3060	X	2813	-0-	-247	-0-	2813	2			N	-0-					47
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					47
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					47
07	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	2845	2			N	-0-					47
08	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	2951	2			N	-0-					47
09	3060	X	2696	-0-	-364	-0-	2696	2			N	-0-					47
10	3162	X	2711	-0-	-451	-0-	2711	2			N	-0-					47
11	3060	X	2782	-0-	-278	-0-	2782	2			N	-0-					47
12	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	2918	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 36,104 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 #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					68
02	3500	X	2793	-0-	-707	-0-	2793	2			N	-0-					68
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					68
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					68
05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					68
06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					68
07	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					68
08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					68
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					68
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					68
11	3750	X	772	-0-	-2978	-0-	772	2			N	-0-					68
*12	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 50,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3717	-0-	-406	-0-	3713	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3612	X	3524	-0-	-88	-0-	3515	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	3999	X	3474	-0-	-525	-0-	3467	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3870	X	3668	-0-	-202	-0-	3660	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3999	X	3716	-0-	-283	-0-	3709	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3780	X	3614	-0-	-166	-0-	3607	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3906	X	3839	-0-	-67	-0-	3833	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3939	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3660	X	3537	-0-	-123	-0-	3531	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	3669	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3810	X	3434	-0-	-376	-0-	3432	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	3659	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3355	-0-	-89	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3721	-0-	-92	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3626	-0-	-64	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3788	-0-	-25	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3580	-0-	-80	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3540	-0-	-90	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3643	-0-	-108	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3512	2			N	-0-					191
02	3556	X	3109	-0-	-447	-0-	3109	2			N	-0-					191
03	3937	X	3892	-0-	-45	-0-	3892	2			N	-0-					191
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					191
05	3689	X	3585	-0-	-104	-0-	3585	2			N	-0-					191
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					191
07	3937	X	3682	-0-	-255	-0-	3682	2			N	-0-					191
08	3937	X	3551	-0-	-386	-0-	3551	2			N	-0-					191
09	3810	X	2745	-0-	-1065	-0-	2745	2			N	-0-					191
10	3937	X	2479	-0-	-1458	-0-	2479	2			N	-0-					191
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					191
*12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 43,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 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	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					140
02	7112	X	5396	-0-	-1716	-0-	5396	2			N	-0-					140
03	7874	X	4280	-0-	-3594	-0-	4280	2			N	-0-					140
04	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8257	2	2	9	N	2					142
05	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					142
06	7530	X	7432	-0-	-98	-0-	7432	2			N	-0-					142
07	7874	X	7177	-0-	-697	-0-	7177	2			N	-0-					142
08	7874	X	4150	-0-	-3724	-0-	4150	2			N	-0-					142
09	7620	X	1829	-0-	-5791	-0-	1829	2			N	-0-					142
10	7874	X	2078	-0-	-5796	-0-	2078	2			N	-0-					142
11	7440	X	6015	-0-	-1425	-0-	6015	2			N	-0-					142
12	7192	X	1475	-0-	-5717	-0-	1475	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 64,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
02	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
05	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
08	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
09	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
10	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
11	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
*12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
*12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,752 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	1767	X	709	-0-	-1058	-0-	709	2			N	-0-					18
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					18
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					18
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					18
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					18
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					18
07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					18
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					18
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					18
10	651	N	504	-0-	-147	-0-	504	2			N	-0-					18
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					18
12	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 13,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	532	N	458	-0-	-74	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2998	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3134	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3074	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	2940	X	2076	-0-	-864	-0-	2064	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	3503	X	1913	-0-	-1590	-0-	1900	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	3390	X	2808	-0-	-582	-0-	2793	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	3503	X	1846	-0-	-1657	-0-	1838	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	3100	X	1825	-0-	-1275	-0-	1814	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	2820	X	1642	-0-	-1178	-0-	1636	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2914	X	1736	-0-	-1178	-0-	1728	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2820	X	1702	-0-	-1118	-0-	1698	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1860	X	1525	-0-	-335	-0-	1517	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	2666	N	2524	-0-	-142	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2286	-0-	-206	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2030	-0-	-400	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2281	-0-	-261	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2246	-0-	-424	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2068	-0-	-226	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2036	-0-	-214	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1992	-0-	-18	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					23
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					23
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					23
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					23
05	2139	N	1636	-0-	-503	-0-	1636	2			N	-0-					23
06	2070	N	1570	-0-	-500	-0-	1570	2			N	-0-					23
07	2139	N	1489	-0-	-650	-0-	1489	2			N	-0-					23
08	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1517	2			N	-0-					23
09	1560	N	1302	-0-	-258	-0-	1302	2			N	-0-					23
10	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	1160	2			N	-0-					23
11	1470	N	1207	-0-	-263	-0-	1207	2			N	-0-					23
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 21,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1876	-0-	-325	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
12	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		N	-0-			91
02	3052	X	3041	-0-	-11	-0-	3041	2		N	-0-			91
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			91
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2		N	-0-			91
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-			91
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2		N	-0-			91
07	3379	X	3084	-0-	-295	-0-	3084	2		N	-0-			91
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2		N	-0-			91
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		N	-0-			91
10	3379	X	3009	-0-	-370	-0-	3009	2		N	-0-			91
11	3270	X	3165	-0-	-105	-0-	3165	2		N	-0-			91
12	3379	X	2897	-0-	-482	-0-	2897	2		N	-0-			91

TOTAL GAS PROD: 39,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1325	-0-	-1000	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
02	1372	N	935	-0-	-437	-0-	935	2		N	-0-			-0-
03	1519	N	718	-0-	-801	-0-	718	2		N	-0-			-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
11	1470	N	1281	-0-	-189	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
12	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4019	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3663	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4002	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3630	X	3564	-0-	-66	-0-	3561	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4151	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3951	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3811	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4206	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3829	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3751	X	3748	-0-	-3	-0-	3742	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3693	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3962	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
*12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4263	-0-	-666	-0-	4263	2			N	-0-					111
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					111
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-	111	1			-0-
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
10	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
*12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
*12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,365 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	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	2361	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2324	N	1840	-0-	-484	-0-	1833	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2759	N	2458	-0-	-301	-0-	2451	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2280	N	579	-0-	-1701	-0-	577	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3053	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	2370	N	1772	-0-	-598	-0-	1768	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1243	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2821	N	2204	-0-	-617	-0-	2198	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1799	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2375	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	2049	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2180	2	17	9	N	15	15	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	34	-0-	-2766	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3183	-0-	-177	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	933	-0-	-2539	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2066	-0-	-1406	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3279	-0-	-81	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2390	-0-	-1082	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
*12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4230	-0-	-660	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
05	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4775	-0-	-115	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
07	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4796	-0-	-257	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4863	-0-	-27	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4811	-0-	-242	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4337	-0-	-553	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
*12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,259 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	1116	X	890	-0-	-226	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	952	N	667	-0-	-285	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	930	N	668	-0-	-262	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	870	N	656	-0-	-214	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6828	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4767	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4769	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4000	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3038	X	2354	-0-	-684	-0-	2350	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4605	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4057	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3840	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4125	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4046	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1981	-0-	-1708	-0-	1970	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	3724	X	2636	-0-	-1088	-0-	2613	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	4123	X	1878	-0-	-2245	-0-	1866	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4091	2	31	9	N	28	28	8			-0-
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4916	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4088	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	4123	X	3973	-0-	-150	-0-	3959	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	4123	X	3734	-0-	-389	-0-	3720	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	3990	X	3053	-0-	-937	-0-	3040	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	4123	X	3375	-0-	-748	-0-	3357	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	3990	X	3359	-0-	-631	-0-	3351	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	3968	X	3472	-0-	-496	-0-	3451	2	21	9	N	19	19	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3056	-0-	56	56	3056	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3322	-0-	222	278	3322	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2755	-0-	-245	33	2755	2			N	-0-					-0-
07	2227	X	2194	-0-	-33	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
*12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2793	-0-	-1299	-0-	2775	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	3752	X	2778	-0-	-974	-0-	2744	2	34	9	N	31	31	8			-0-
03	4154	X	2984	-0-	-1170	-0-	2960	2	24	9	N	22	22	8			-0-
04	4020	X	2756	-0-	-1264	-0-	2720	2	36	9	N	33	33	8			-0-
05	3968	X	2837	-0-	-1131	-0-	2801	2	36	9	N	33	33	8			-0-
06	2970	X	2491	-0-	-479	-0-	2470	2	21	9	N	19	19	8			-0-
07	3069	X	2247	-0-	-822	-0-	2236	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	2976	X	2226	-0-	-750	-0-	2214	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	2760	X	2256	-0-	-504	-0-	2241	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	2852	X	2022	-0-	-830	-0-	2002	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	2490	X	540	-0-	-1950	-0-	538	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

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	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			N	-0-					3
02	9856	X	7490	-0-	-2366	-0-	7490	2			N	-0-					3
03	10912	X	4252	-0-	-6660	-0-	4252	2			N	-0-					3
04	10530	X	6031	-0-	-4499	-0-	6031	2			N	-0-					3
05	10230	X	6987	-0-	-3243	-0-	6987	2			N	-0-					3
06	9570	X	7210	-0-	-2360	-0-	7210	2			N	-0-					3
07	8308	X	7085	-0-	-1223	-0-	7085	2			N	-0-					3
08	6975	X	4051	-0-	-2924	-0-	4051	2			N	-0-					3
09	7200	X	3272	-0-	-3928	-0-	3272	2			N	-0-					3
10	7440	X	3475	-0-	-3965	-0-	3475	2			N	-0-					3
11	7200	X	4091	-0-	-3109	-0-	4091	2			N	-0-					3
12	7099	X	4133	-0-	-2966	-0-	4133	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 67,966 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. 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	3131	X	2804	-0-	-327	-0-	2803	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2604	X	2454	-0-	-150	-0-	2452	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	2692	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3059	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3075	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2700	X	2417	-0-	-283	-0-	2416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2883	X	2113	-0-	-770	-0-	2112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2790	X	2406	-0-	-384	-0-	2405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2957	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2790	X	467	-0-	-2323	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1466	-0-	-1417	-0-	1463	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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. 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	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
*12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					127
02	4312	X	3845	-0-	-467	-0-	3845	2			N	-0-					127
03	4681	X	3738	-0-	-943	-0-	3655	2	83	9	N	75	179	1			23
04	4530	X	3480	-0-	-1050	-0-	3480	2			N	-0-					23
05	4247	X	3485	-0-	-762	-0-	3485	2			N	-0-					23
06	4110	X	3712	-0-	-398	-0-	3712	2			N	-0-					23
07	4247	X	3980	-0-	-267	-0-	3980	2			N	-0-					23
08	3751	X	3650	-0-	-101	-0-	3650	2			N	-0-					23
09	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	3392	2			N	-0-					23
10	3968	X	3595	-0-	-373	-0-	3595	2			N	-0-					23
11	3840	X	3465	-0-	-375	-0-	3465	2			N	-0-					23
12	3968	X	3360	-0-	-608	-0-	3360	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 42,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3016	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2471	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2165	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2184	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1829	X	1695	-0-	-134	-0-	1694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1952	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2383	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2093	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2072	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2702	2	14	9	N	13	13	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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. (I) GAS LIFT(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	5686	-0-	-173	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5102	-0-	-106	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5571	-0-	-195	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5386	-0-	-194	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5657	-0-	-16	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5275	-0-	-215	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5466	-0-	-176	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5074	-0-	-568	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5137	-0-	-323	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5090	-0-	-552	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5039	-0-	-241	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5168	-0-	-288	-0-	5168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					118
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					118
03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5790	2	2	9	N	2					120
04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					120
05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					120
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					120
07	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					120
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					120
09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					120
10	4805	X	4625	-0-	-180	-0-	4625	2			N	-0-					120
11	4650	X	4596	-0-	-54	-0-	4596	2			N	-0-					120
12	4805	X	4785	-0-	-20	-0-	4785	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 60,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					58
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					58
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					58
04	2760	N	2645	-0-	-115	-0-	2645	2			N	-0-					58
05	2852	N	2721	-0-	-131	-0-	2721	2			N	-0-					58
06	2670	N	2616	-0-	-54	-0-	2616	2			N	-0-					58
07	2728	N	2653	-0-	-75	-0-	2653	2			N	-0-					58
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					58
09	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					58
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					58
11	2640	N	2628	-0-	-12	-0-	2628	2			N	-0-					58
*12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 32,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2199	-0-	-436	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1619	-0-	-1471	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	1805	-0-	-1388	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2181	-0-	-1012	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2128	-0-	-962	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1897	-0-	-1296	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1861	-0-	-239	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	2112	-0-	-89	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
*12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,329 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
09	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
11	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
*12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2971	-0-	-501	-0-	2971	2			N	-0-					97
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					97
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					97
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					97
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					97
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3818	2	14	9	N	13	97	1			13
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					13
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					13
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					13
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					13
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					13
*12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 49,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5618	-0-	-148	-0-	5618	2			N	-0-					75
02	5152	X	5039	-0-	-113	-0-	5039	2			N	-0-					75
03	5704	X	5606	-0-	-98	-0-	5606	2			N	-0-					75
04	5520	X	5292	-0-	-228	-0-	5292	2			N	-0-					75
05	5673	X	5487	-0-	-186	-0-	5487	2			N	-0-					75
06	5430	X	5212	-0-	-218	-0-	5212	2			N	-0-					75
07	5611	X	5402	-0-	-209	-0-	5325	2	77	9	N	70	145	1			-0-
08	5611	X	5463	-0-	-148	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5210	-0-	-100	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5269	-0-	-11	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
*12	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5124	-0-	-797	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4491	2	6	9	N	5					5
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					5
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					5
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					5
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					5
09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					5
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					5
11	4290	X	3700	-0-	-590	-0-	3700	2			N	-0-					5
12	4433	X	3825	-0-	-608	-0-	3825	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 57,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
02	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
04	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
*12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 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	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	8897	-0-	-2723	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	8351	-0-	-4514	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	8137	-0-	-4313	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	9444	-0-	-2429	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8527	-0-	-1013	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8306	-0-	-1552	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8262	-0-	-1193	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7663	-0-	-1487	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	7668	-0-	-1787	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7169	-0-	-1351	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7274	-0-	-1034	-0-	7274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,948 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	3069	X	1403	-0-	-1666	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1416	-0-	-1048	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1648	-0-	-1080	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1141	-0-	-1499	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1073	-0-	-1655	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	952	-0-	-638	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					82
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					82
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					82
04	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	1508	2			N	-0-					82
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					82
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					82
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					82
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					82
09	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1621	2	17	9	N	15					97
10	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1544	2	17	9	N	15					112
11	1650	N	1374	-0-	-276	-0-	1374	2			N	-0-					112
12	1705	N	1397	-0-	-308	-0-	1397	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 19,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 962 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2710	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2735	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	1479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10594	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6812	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7519	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7228	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7372	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7241	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6782	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5596	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5464	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5672	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5980	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3946	-0-	-270	-0-	3946	2			N	-0-					17
02	3696	X	3555	-0-	-141	-0-	3555	2			N	-0-					17
03	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	3984	2			N	-0-					17
04	3960	X	3800	-0-	-160	-0-	3800	2			N	-0-					17
05	3999	X	3920	-0-	-79	-0-	3920	2			N	-0-					17
06	3870	X	3723	-0-	-147	-0-	3723	2			N	-0-					17
07	3999	X	3209	-0-	-790	-0-	3209	2			N	-0-					17
08	3999	X	148	-0-	-3851	-0-	148	2			N	-0-					17
09	3810	X	84	-0-	-3726	-0-	84	2			N	-0-					17
10	3906	X	48	-0-	-3858	-0-	48	2			N	-0-					17
11	3720	X	247	-0-	-3473	-0-	247	2			N	-0-					17
12	3224	X	696	-0-	-2528	-0-	696	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 27,360 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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	620	N	338	-0-	-282	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7216	-0-	-317	-0-	7216	2			N	-0-					60
02	6916	X	5705	-0-	-1211	-0-	5705	2			N	-0-					60
03	7657	X	6230	-0-	-1427	-0-	6230	2			N	-0-					60
04	7410	X	5952	-0-	-1458	-0-	5952	2			N	-0-					60
05	7657	X	5542	-0-	-2115	-0-	5542	2			N	-0-					60
06	6990	X	5640	-0-	-1350	-0-	5640	2			N	-0-					60
07	6324	X	4695	-0-	-1629	-0-	4695	2			N	-0-					60
08	6231	X	4585	-0-	-1646	-0-	4585	2			N	-0-					60
09	5940	X	4715	-0-	-1225	-0-	4704	2	11	9	N	10					70
10	5828	X	5596	-0-	-232	-0-	5596	2			N	-0-					70
11	5640	X	5616	-0-	-24	-0-	5616	2			N	-0-					70
*12	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6222	2	6	9	N	5					75

TOTAL GAS PROD: 67,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3873	-0-	-653	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3470	-0-	-366	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	2187	-0-	-2060	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	84	-0-	-4026	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	132	-0-	-3743	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
09	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
10	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
*12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,175 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	1550	N	1249	-0-	-301	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1160	-0-	-44	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	885	-0-	-510	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
06	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
09	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
*12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5170	-0-	-1018	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5406	-0-	-1445	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5086	-0-	-1484	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5034	-0-	-1197	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4783	-0-	-1097	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4164	-0-	-1571	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3371	-0-	-2023	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	5047	-0-	-53	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4940	-0-	-82	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4617	-0-	-153	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4697	-0-	-511	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1674	N	385	-0-	-1289	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	812	N	304	-0-	-508	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	870	N	712	-0-	-158	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4917	-0-	-632	-0-	4917	2			N	-0-					110
02	4648	X	4418	-0-	-230	-0-	4418	2			N	-0-					110
03	5146	X	4888	-0-	-258	-0-	4844	2	44	9	N	40					150
04	4950	X	4743	-0-	-207	-0-	4743	2			N	-0-					150
05	4929	X	4794	-0-	-135	-0-	4794	2			N	-0-					150
06	4770	X	4719	-0-	-51	-0-	4719	2			N	-0-					150
07	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					150
08	4898	X	4790	-0-	-108	-0-	4790	2			N	-0-					150
09	4740	X	4623	-0-	-117	-0-	4623	2			N	-0-					150
10	4929	X	4644	-0-	-285	-0-	4644	2			N	-0-					150
11	4770	X	4075	-0-	-695	-0-	4075	2			N	-0-					150
12	4929	X	4916	-0-	-13	-0-	4916	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 56,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3528	-0-	-1153	-0-	3528	2			N	-0-					155
02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6652	2	2	9	N	2					157
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					157
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					157
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5085	2	8	9	N	7					164
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5161	2	6	9	N	5					169
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5110	2	1	9	N	1					170
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					170
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4215	2	1	9	N	1					171
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					171
11	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					171
*12	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 52,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	3100	N	4016	-0-	916	1336	4016	2			N	-0-					-0-
02	5847	X	4511	-0-	-1336	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
*12	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3548	-0-	-372	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3838	-0-	-502	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2812	-0-	-1388	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3098	-0-	-1087	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2981	-0-	-919	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3026	-0-	-818	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2626	-0-	-374	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2740	-0-	-1321	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	2772	-0-	-1158	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3027	-0-	-1034	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					122
02	3388	X	2698	-0-	-690	-0-	2698	2			N	-0-					122
03	3751	X	3556	-0-	-195	-0-	3556	2			N	-0-					122
04	3630	X	3380	-0-	-250	-0-	3380	2			N	-0-					122
05	3627	X	3280	-0-	-347	-0-	3280	2			N	-0-					122
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					122
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					122
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					122
09	3510	X	3407	-0-	-103	-0-	3407	2			N	-0-					122
10	3689	X	3416	-0-	-273	-0-	3414	2	2	9	N	2					124
11	3570	X	3298	-0-	-272	-0-	3298	2			N	-0-					124
12	3689	X	3579	-0-	-110	-0-	3579	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 40,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					69
02	3724	X	3042	-0-	-682	-0-	3042	2			N	-0-					69
03	4123	X	3758	-0-	-365	-0-	3758	2			N	-0-					69
04	3990	X	3544	-0-	-446	-0-	3544	2			N	-0-					69
05	4123	X	3743	-0-	-380	-0-	3743	2			N	-0-					69
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					69
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					69
08	3751	X	3618	-0-	-133	-0-	3618	2			N	-0-					69
09	3810	X	3258	-0-	-552	-0-	3258	2			N	-0-					69
10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4149	2	140	9	N	127					196
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3842	2	9	9	N	8	187	1			17
*12	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 44,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
09	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2532	-0-	-72	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-
02	1792	N	747	-0-	-1045	-0-	747	2		N	-0-			-0-
03	1085	N	864	-0-	-221	-0-	864	2		N	-0-			-0-
04	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2		N	-0-			-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
10	992	N	783	-0-	-209	-0-	783	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	4320	-0-	1320	1320	4320	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	4400	-0-	1300	2620	4400	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,557 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	477	2		N	-0-			-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2		N	-0-			-0-
06	540	N	420	-0-	-120	-0-	420	2		N	-0-			-0-
07	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	2		N	-0-			-0-
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2		N	-0-			-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-			-0-
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
07	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
08	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2		N	-0-			-0-
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-			-0-
10	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		N	-0-			-0-
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
*12	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					173
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					173
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					173
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					173
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					173
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					173
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					173
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					173
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					173
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					173
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					173
*12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 20,011 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					35
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					35
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					35
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					35
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					35
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					35
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					35
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					35
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					35
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					35
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					35
*12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 20,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2047	-0-	-650	-0-	2047	2		N	-0-			60
02	868	X	791	-0-	-77	-0-	791	2		N	-0-			60
03	961	X	519	-0-	-442	-0-	519	2		N	-0-			60
04	930	X	312	-0-	-618	-0-	312	2		N	-0-			60
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2		N	-0-			60
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			60
07	3100	N	3130	-0-	30	30	3130	2		N	-0-			60
08	3100	N	5576	-0-	2476	2506	5576	2		N	-0-			60
09	3000	N	4549	-0-	1549	4055	4549	2		N	-0-			60
10	7895	X	3840	-0-	-4055	-0-	3840	2		N	-0-			60
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2		N	-0-			60
*12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 28,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2		N	-0-			47
02	7420	X	6029	-0-	-1391	-0-	6029	2		N	-0-			47
03	8215	X	2996	-0-	-5219	-0-	2996	2		N	-0-			47
04	7950	X	2918	-0-	-5032	-0-	2918	2		N	-0-			47
05	6696	X	6505	-0-	-191	-0-	6505	2		N	-0-			47
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2		N	-0-			47
07	6665	X	2403	-0-	-4262	-0-	2403	2		N	-0-			47
08	6510	X	3298	-0-	-3212	-0-	3298	2		N	-0-			47
09	7710	X	6967	-0-	-743	-0-	6967	2		N	-0-			47
10	7967	X	2364	-0-	-5603	-0-	2364	2		N	-0-			47
11	7710	X	6191	-0-	-1519	-0-	6191	2		N	-0-			47
*12	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2		N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 61,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1670	-0-	-2298	-0-	1663	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2184	X	778	-0-	-1406	-0-	774	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8440	2	40	9	N	36	36	8			-0-
04	2070	X	2010	-0-	-60	-0-	2001	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3701	2	40	9	N	36	36	8			-0-
06	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11934	2	63	9	N	57	57	8			-0-
07	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12071	2	30	9	N	27	27	8			-0-
08	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11889	2	25	9	N	23	23	8			-0-
09	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12223	2	43	9	N	39	39	8			-0-
10	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11069	2	63	9	N	57	57	8			-0-
11	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9802	2	28	9	N	25	25	8			-0-
*12	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9237	2	55	9	N	50	50	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

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	5704	X	5278	-0-	-426	-0-	5278	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	4388	-0-	-820	-0-	4388	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	5426	-0-	-340	-0-	5426	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	5235	-0-	-345	-0-	5235	2	N	-0-			-0-
05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	4725	-0-	-525	-0-	4725	2	N	-0-			-0-
07	5425	X	5277	-0-	-148	-0-	5277	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	4705	-0-	-875	-0-	4705	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	5126	-0-	-274	-0-	5126	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	5210	-0-	-370	-0-	5210	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	4662	-0-	-438	-0-	4662	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	5019	-0-	-282	-0-	5019	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

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	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2088	2	N	-0-			129
02	2800	N	3010	-0-	210	210	3010	2	N	-0-			129
03	3100	N	3615	-0-	515	725	3615	2	N	-0-			129
04	3000	N	2434	-0-	-566	159	2434	2	N	-0-			129
05	2387	X	2202	-0-	-185	-0-	2202	2	N	-0-			129
06	2310	X	2013	-0-	-297	-0-	2013	2	N	-0-			129
07	2387	X	1442	-0-	-945	-0-	1442	2	N	-0-			129
08	2387	X	1596	-0-	-791	-0-	1596	2	N	-0-			129
09	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2	N	-0-			129
10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-			129
11	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2	N	-0-			129
12	2387	N	2246	-0-	-141	-0-	2246	2	N	-0-			129

TOTAL GAS PROD: 27,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
10	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
*12	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,931 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	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3285	-0-	185	185	3285	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3482	-0-	482	667	3482	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3201	-0-	101	768	3201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					93
02	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					93
03	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					93
04	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					93
05	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					93
06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-	93	1			-0-
07	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
08	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
10	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
11	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
*12	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3197	-0-	-891	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2079	-0-	-2447	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2815	-0-	-1565	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
07	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4405	-0-	-121	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
*12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1996	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1526	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1228	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1552	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1410	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1309	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1425	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1336	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1580	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2042	-0-	-190	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1012	-0-	-1060	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3255	-0-	155	155	3255	2			N	-0-					-0-
08	2978	N	2823	-0-	-155	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2236	-0-	-14	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1854	-0-	-471	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	1930	-0-	-320	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1900	-0-	-425	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5405	-0-	-268	-0-	5397	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	4928	X	4804	-0-	-124	-0-	4786	2	18	9	N	16	16	8			-0-
03	5456	X	5223	-0-	-233	-0-	5213	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	5220	X	4783	-0-	-437	-0-	4771	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	5394	X	4744	-0-	-650	-0-	4735	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	5220	X	4822	-0-	-398	-0-	4815	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5332	X	4854	-0-	-478	-0-	4850	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	5208	X	3937	-0-	-1271	-0-	3931	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	4830	X	4591	-0-	-239	-0-	4588	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4991	X	4887	-0-	-104	-0-	4880	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4856	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4867	X	4708	-0-	-159	-0-	4700	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					52
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					52
03	2418	N	1961	-0-	-457	-0-	1961	2			N	-0-					52
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					52
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					52
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					52
07	2356	N	1805	-0-	-551	-0-	1805	2			N	-0-					52
08	2418	N	1916	-0-	-502	-0-	1916	2			N	-0-					52
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					52
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					52
11	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					52
12	2387	N	1966	-0-	-421	-0-	1966	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 25,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					20
02	1820	N	1813	-0-	-7	-0-	1813	2			N	-0-					20
03	2015	X	1530	-0-	-485	-0-	1530	2			N	-0-					20
04	1950	X	1903	-0-	-47	-0-	1903	2			N	-0-					20
05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					20
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					20
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					20
08	2015	X	1985	-0-	-30	-0-	1985	2			N	-0-					20
09	1950	X	1195	-0-	-755	-0-	1195	2			N	-0-					20
10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					20
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					20
*12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 28,502 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 #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
02	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
03	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5016	-0-	-804	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5359	-0-	-461	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4469	-0-	-1545	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5249	-0-	-765	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4495	-0-	-1325	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4019	-0-	-1995	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	3695	-0-	-1675	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3548	-0-	-1691	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4618	-0-	-528	-0-	4618	2			N	-0-					49
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					49
03	4464	X	4060	-0-	-404	-0-	4060	2			N	-0-					49
04	4320	X	3994	-0-	-326	-0-	3994	2			N	-0-					49
05	4464	X	4145	-0-	-319	-0-	4145	2			N	-0-					49
06	4320	X	3605	-0-	-715	-0-	3605	2			N	-0-					49
07	4464	X	3583	-0-	-881	-0-	3583	2			N	-0-					49
08	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					49
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					49
10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					49
11	4320	X	4270	-0-	-50	-0-	4270	2			N	-0-					49
12	4464	X	4250	-0-	-214	-0-	4250	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 49,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2222	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1967	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2109	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2160	N	2157	-0-	-3	-0-	2154	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2267	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2560	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2294	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2710	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	2187	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2549	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2737	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2643	2	13	9	N	12	12	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6712	-0-	-92	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
03	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7168	-0-	-122	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7009	-0-	-524	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6397	-0-	-893	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7192	-0-	-341	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6920	-0-	-613	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6032	-0-	-1138	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5558	-0-	-1634	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5367	-0-	-1593	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6447	-0-	-745	-0-	6447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					90
02	7532	X	7365	-0-	-167	-0-	7365	2			N	-0-					90
03	8339	X	8006	-0-	-333	-0-	8006	2			N	-0-					90
04	8070	X	7619	-0-	-451	-0-	7619	2			N	-0-					90
05	8153	X	7785	-0-	-368	-0-	7785	2			N	-0-					90
06	7890	X	7471	-0-	-419	-0-	7471	2			N	-0-					90
07	8153	X	7759	-0-	-394	-0-	7759	2			N	-0-					90
08	7998	X	7850	-0-	-148	-0-	7850	2			N	-0-					90
09	7620	X	7378	-0-	-242	-0-	7378	2			N	-0-					90
10	7781	X	7682	-0-	-99	-0-	7676	2	6	9	N	5					95
11	7590	X	7348	-0-	-242	-0-	7348	2			N	-0-					95
12	7843	X	7493	-0-	-350	-0-	7493	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 91,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					13
02	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2			N	-0-					13
03	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-					13
04	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					13
05	4991	X	4408	-0-	-583	-0-	4408	2			N	-0-					13
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					13
07	4991	X	4978	-0-	-13	-0-	4978	2			N	-0-					13
08	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					13
09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					13
10	4991	X	4394	-0-	-597	-0-	4394	2			N	-0-					13
11	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-					13
12	4991	X	4797	-0-	-194	-0-	4797	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 71,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					133
02	7140	X	6035	-0-	-1105	-0-	6035	2			N	-0-					133
03	7905	X	6180	-0-	-1725	-0-	6172	2	8	9	N	7					140
04	7590	X	6302	-0-	-1288	-0-	6302	2			N	-0-					140
05	7130	X	6546	-0-	-584	-0-	6546	2			N	-0-					140
06	6600	X	5922	-0-	-678	-0-	5922	2			N	-0-					140
07	6696	X	5993	-0-	-703	-0-	5993	2			N	-0-					140
08	6541	X	5770	-0-	-771	-0-	5770	2			N	-0-					140
09	6330	X	5899	-0-	-431	-0-	5899	2			N	-0-					140
10	6541	X	5785	-0-	-756	-0-	5785	2			N	-0-					140
11	5910	X	5533	-0-	-377	-0-	5533	2			N	-0-					140
12	6107	X	5689	-0-	-418	-0-	5689	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 72,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
05	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
*12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					54
02	4088	X	3887	-0-	-201	-0-	3887	2			N	-0-					54
03	4526	X	4136	-0-	-390	-0-	3980	2	156	9	N	142	179	1			17
04	4380	X	3855	-0-	-525	-0-	3855	2			N	-0-					17
05	4526	X	3918	-0-	-608	-0-	3918	2			N	-0-					17
06	4380	X	4264	-0-	-116	-0-	4264	2			N	-0-					17
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					17
08	4123	X	4117	-0-	-6	-0-	4117	2			N	-0-					17
09	4260	X	3996	-0-	-264	-0-	3996	2			N	-0-					17
10	4402	X	4172	-0-	-230	-0-	4172	2			N	-0-					17
11	4260	X	3785	-0-	-475	-0-	3785	2			N	-0-					17
12	4309	X	3799	-0-	-510	-0-	3799	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 48,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2299	-0-	-925	-0-	2285	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	4004	X	3822	-0-	-182	-0-	3789	2	33	9	N	30	30	8			-0-
03	4402	X	1846	-0-	-2556	-0-	1831	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	4110	X	1591	-0-	-2519	-0-	1578	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	4247	X	2393	-0-	-1854	-0-	2370	2	23	9	N	21	21	8			-0-
06	4110	X	2882	-0-	-1228	-0-	2860	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	4247	X	752	-0-	-3495	-0-	748	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2387	X	2064	-0-	-323	-0-	2051	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	2880	X	1727	-0-	-1153	-0-	1716	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3107	2	32	9	N	29	29	8			-0-
11	2880	X	1497	-0-	-1383	-0-	1489	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2717	2	30	9	N	27	27	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					118
02	6300	X	4581	-0-	-1719	-0-	4581	2			N	-0-					118
03	6882	X	2847	-0-	-4035	-0-	2847	2			N	-0-					118
04	6630	X	2936	-0-	-3694	-0-	2936	2			N	-0-					118
05	6479	X	3264	-0-	-3215	-0-	3264	2			N	-0-					118
06	5730	X	2935	-0-	-2795	-0-	2935	2			N	-0-					118
07	5084	X	2869	-0-	-2215	-0-	2869	2			N	-0-					118
08	3255	X	2834	-0-	-421	-0-	2834	2			N	-0-					118
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					118
10	3255	X	2505	-0-	-750	-0-	2505	2			N	-0-					118
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					118
12	4185	X	3561	-0-	-624	-0-	3561	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 41,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4755	-0-	-5	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5257	-0-	-13	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4929	-0-	-171	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5013	-0-	-257	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4199	-0-	-901	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4503	-0-	-767	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4610	-0-	-660	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4272	-0-	-648	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4400	-0-	-622	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4033	-0-	-437	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3852	-0-	-767	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4328	-0-	-198	-0-	4328	2			N	-0-					95
02	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	12610	2			N	-0-					95
03	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					95
04	11370	X	10942	-0-	-428	-0-	10942	2			N	-0-					95
05	11749	X	9195	-0-	-2554	-0-	9195	2			N	-0-					95
06	11370	X	9356	-0-	-2014	-0-	9356	2			N	-0-					95
07	11749	X	8694	-0-	-3055	-0-	8694	2			N	-0-					95
08	11749	X	9441	-0-	-2308	-0-	9441	2			N	-0-					95
09	10950	X	8755	-0-	-2195	-0-	8755	2			N	-0-					95
10	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					95
11	9360	X	7667	-0-	-1693	-0-	7667	2			N	-0-					95
12	9455	X	7145	-0-	-2310	-0-	7145	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 110,386 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	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					10
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					10
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					10
04	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	1626	2			N	-0-					10
05	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1561	2			N	-0-					10
06	1500	N	1330	-0-	-170	-0-	1330	2			N	-0-					10
07	1674	N	1282	-0-	-392	-0-	1282	2			N	-0-					10
08	1550	N	826	-0-	-724	-0-	826	2			N	-0-					10
09	1320	N	993	-0-	-327	-0-	993	2			N	-0-					10
10	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	1041	2			N	-0-					10
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					10
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 16,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					40
02	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6829	2	3	9	N	3					43
03	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					43
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					43
05	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					43
06	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					43
07	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					43
08	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					43
09	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					43
10	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					43
11	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-					43
*12	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 96,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					82
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					82
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					82
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					82
05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4770	2	1	9	N	1					83
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					83
07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					83
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					83
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					83
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					83
11	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					83
*12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 54,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					32
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					32
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					32
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					32
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					32
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					32
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					32
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					32
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					32
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					32
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					32
12	2263	X	1408	-0-	-855	-0-	1408	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 42,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1000	-0-	-2565	-0-	1000	2			N	-0-					48
02	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					48
03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					48
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					48
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					48
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					48
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					48
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					48
09	1110	N	723	-0-	-387	-0-	723	2			N	-0-					48
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					48
11	1110	N	954	-0-	-156	-0-	954	2			N	-0-					48
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 14,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					187
02	9184	X	8017	-0-	-1167	-0-	8017	2			N	-0-					187
03	10168	X	9616	-0-	-552	-0-	9616	2			N	-0-					187
04	9810	X	8987	-0-	-823	-0-	8987	2			N	-0-					187
05	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					187
06	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					187
07	9610	X	7705	-0-	-1905	-0-	7705	2			N	-0-					187
08	10168	X	8613	-0-	-1555	-0-	8613	2			N	-0-					187
09	9840	X	4389	-0-	-5451	-0-	4389	2			N	-0-					187
10	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					187
11	9570	X	7259	-0-	-2311	-0-	7259	2			N	-0-					187
*12	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 105,872 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	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					60
02	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					60
03	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					60
04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					60
05	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					60
06	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					60
07	3100	N	4645	-0-	1545	1545	4645	2			N	-0-					60
08	3100	N	2276	-0-	-824	721	2276	2			N	-0-					60
09	2977	X	2256	-0-	-721	-0-	2256	2			N	-0-					60
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					60
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					60
*12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 37,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					162
02	3808	X	3425	-0-	-383	-0-	3425	2			N	-0-					162
03	4216	X	3409	-0-	-807	-0-	3409	2			N	-0-					162
04	4080	X	2768	-0-	-1312	-0-	2768	2			N	-0-					162
05	4061	X	3735	-0-	-326	-0-	3735	2			N	-0-					162
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					162
07	3782	X	2728	-0-	-1054	-0-	2728	2			N	-0-					162
08	3720	X	2286	-0-	-1434	-0-	2286	2			N	-0-					162
09	3930	X	2845	-0-	-1085	-0-	2845	2			N	-0-					162
10	4061	X	2778	-0-	-1283	-0-	2778	2			N	-0-					162
11	3930	X	2605	-0-	-1325	-0-	2605	2			N	-0-					162
12	2945	X	2514	-0-	-431	-0-	2514	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 37,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					15
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					15
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					15
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					15
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					15
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					15
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					15
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					15
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					15
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					15
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					15
*12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 28,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3451	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	2380	N	1327	-0-	-1053	-0-	1323	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2480	N	9	-0-	-2471	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3508	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4099	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3380	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	8994	2	18	9	N	16	16	8			-0-
08	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5747	2	15	9	N	14	14	8			-0-
09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4082	2	19	9	N	17	17	8			-0-
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5776	2	40	9	N	36	36	8			-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5419	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5483	2	40	9	N	36	36	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	6200	X	3784	-0-	-2416	-0-	3784	2			N	-0-					80
02	7952	X	4049	-0-	-3903	-0-	4049	2			N	-0-					80
03	8804	X	3097	-0-	-5707	-0-	3097	2			N	-0-					80
04	8520	X	6730	-0-	-1790	-0-	6730	2			N	-0-					80
05	4495	X	2586	-0-	-1909	-0-	2586	2			N	-0-					80
06	4350	X	2588	-0-	-1762	-0-	2588	2			N	-0-					80
07	6944	X	3975	-0-	-2969	-0-	3975	2			N	-0-					80
08	6944	X	4975	-0-	-1969	-0-	4975	2			N	-0-					80
09	6720	X	4294	-0-	-2426	-0-	4294	2			N	-0-					80
10	3968	X	2711	-0-	-1257	-0-	2711	2			N	-0-					80
11	4800	X	3900	-0-	-900	-0-	3900	2			N	-0-					80
12	4960	X	1643	-0-	-3317	-0-	1643	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 44,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
09	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
*12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,499 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	6572	X	4855	-0-	-1717	-0-	4855	2			N	-0-					92
02	5404	X	1851	-0-	-3553	-0-	1851	2			N	-0-					92
03	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					92
04	5730	X	5438	-0-	-292	-0-	5438	2			N	-0-					92
05	5456	X	5275	-0-	-181	-0-	5275	2			N	-0-					92
06	5790	X	4491	-0-	-1299	-0-	4491	2			N	-0-					92
07	5983	X	3250	-0-	-2733	-0-	3250	2			N	-0-					92
08	5983	X	4601	-0-	-1382	-0-	4601	2			N	-0-					92
09	5430	X	2725	-0-	-2705	-0-	2725	2			N	-0-					92
10	5270	X	3364	-0-	-1906	-0-	3364	2			N	-0-					92
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					92
*12	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 51,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	942	-0-	-2003	-0-	935	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2464	X	1043	-0-	-1421	-0-	1033	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	2170	X	1548	-0-	-622	-0-	1538	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1547	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1434	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	1500	N	1017	-0-	-483	-0-	1009	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3100	N	5826	-0-	2726	2726	5804	2	22	9	N	20	20	8			-0-
08	3100	N	5125	-0-	2025	4751	5103	2	22	9	N	20	20	8			-0-
09	3000	N	4886	-0-	1886	6637	4867	2	19	9	N	17	17	8			-0-
10	11448	X	4811	-0-	-6637	-0-	4782	2	29	9	N	26	26	8			-0-
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4787	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3052	2	18	9	N	16	16	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1092	2			N	-0-					22
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					22
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					22
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					22
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1552	2	20	9	N	18					40
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					40
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					40
08	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					40
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					40
10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					40
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2533	2	6	9	N	5					45
*12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2382	2	28	9	N	25					70

TOTAL GAS PROD: 21,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	7316	X	6728	-0-	-588	-0-	6728	2			N	-0-					44
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					44
03	6975	X	3672	-0-	-3303	-0-	3672	2			N	-0-					44
04	6750	X	666	-0-	-6084	-0-	666	2			N	-0-					44
05	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					44
06	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					44
07	6975	X	6523	-0-	-452	-0-	6523	2			N	-0-					44
08	6975	X	5635	-0-	-1340	-0-	5635	2			N	-0-					44
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					44
10	6975	X	4791	-0-	-2184	-0-	4791	2			N	-0-					44
11	6750	X	6296	-0-	-454	-0-	6296	2			N	-0-					44
*12	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 65,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					97
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					97
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					97
04	4080	X	3925	-0-	-155	-0-	3925	2			N	-0-					97
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4603	2	110	9	N	100	178	1			19
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					19
07	4216	X	3668	-0-	-548	-0-	3668	2			N	-0-					19
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					19
09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4261	2	43	9	N	39					58
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					58
11	4080	X	3863	-0-	-217	-0-	3845	2	18	9	N	16					74
*12	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 50,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4020	-0-	-2118	-0-	4020	2			N	-0-					130
02	4424	X	4415	-0-	-9	-0-	4415	2			N	-0-					130
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					130
04	4740	X	4435	-0-	-305	-0-	4435	2			N	-0-					130
05	4898	X	3024	-0-	-1874	-0-	3024	2			N	-0-					130
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					130
07	4898	X	3867	-0-	-1031	-0-	3867	2			N	-0-					130
08	4898	X	4072	-0-	-826	-0-	4072	2			N	-0-					130
09	4740	X	3258	-0-	-1482	-0-	3258	2			N	-0-					130
10	4898	X	3959	-0-	-939	-0-	3959	2			N	-0-					130
11	4740	X	3679	-0-	-1061	-0-	3679	2			N	-0-					130
12	4061	X	2956	-0-	-1105	-0-	2956	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 47,639 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	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					19
02	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					19
03	3565	X	437	-0-	-3128	-0-	437	2			N	-0-					19
04	3450	X	2133	-0-	-1317	-0-	2133	2			N	-0-					19
05	3565	X	1930	-0-	-1635	-0-	1930	2			N	-0-					19
06	3450	X	1720	-0-	-1730	-0-	1720	2			N	-0-					19
07	3565	X	1624	-0-	-1941	-0-	1624	2			N	-0-					19
08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					19
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					19
10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					19
11	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					19
*12	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 50,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					32
02	3948	X	3689	-0-	-259	-0-	3689	2			N	-0-					32
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4833	2	13	9	N	12					44
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					44
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					44
06	4230	X	4148	-0-	-82	-0-	4148	2			N	-0-					44
07	4371	X	2571	-0-	-1800	-0-	2571	2			N	-0-					44
08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					44
09	4230	X	3574	-0-	-656	-0-	3574	2			N	-0-					44
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					44
11	4230	X	1617	-0-	-2613	-0-	1617	2			N	-0-					44
*12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 52,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					169
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					169
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					169
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					169
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					169
06	3330	X	3032	-0-	-298	-0-	3032	2			N	-0-					169
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					169
08	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	3224	2			N	-0-					169
09	3330	X	2736	-0-	-594	-0-	2736	2			N	-0-					169
10	3441	X	3110	-0-	-331	-0-	3110	2			N	-0-					169
11	3330	X	2901	-0-	-429	-0-	2901	2			N	-0-					169
12	3441	X	2943	-0-	-498	-0-	2943	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 39,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					164
02	6468	X	6040	-0-	-428	-0-	6040	2			N	-0-					164
03	7161	X	7017	-0-	-144	-0-	7017	2			N	-0-					164
04	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					164
05	7161	X	4862	-0-	-2299	-0-	4862	2			N	-0-					164
06	6780	X	5010	-0-	-1770	-0-	5010	2			N	-0-					164
07	7161	X	6090	-0-	-1071	-0-	6090	2			N	-0-					164
08	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					164
09	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					164
10	6076	X	5756	-0-	-320	-0-	5756	2			N	-0-					164
11	6930	X	6645	-0-	-285	-0-	6645	2			N	-0-					164
12	7161	X	3074	-0-	-4087	-0-	3074	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 75,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					20
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					20
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					20
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					20
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					20
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					20
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					20
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					20
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					20
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					20
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					20
*12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,271 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 #: 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	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3481	-0-	-89	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3660	-0-	-29	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3458	-0-	-112	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3582	-0-	-107	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3579	-0-	-110	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3373	-0-	-167	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3377	-0-	-103	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,419 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	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					172
02	1652	N	1549	-0-	-103	-0-	1549	2			N	-0-					172
03	1860	N	861	-0-	-999	-0-	861	2			N	-0-					172
04	1800	N	930	-0-	-870	-0-	930	2			N	-0-					172
05	3100	N	3436	-0-	336	336	3436	2			N	-0-					172
06	3000	N	7122	-0-	4122	4458	7122	2			N	-0-					172
07	3100	N	5897	-0-	2797	7255	5897	2			N	-0-					172
08	12528	X	5273	-0-	-7255	-0-	5273	2			N	-0-					172
09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					172
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					172
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					172
*12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 47,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1566	-0-	-263	-0-	1566	2			N	-0-					142
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					142
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					142
04	3000	N	7336	-0-	4336	4336	7336	2			N	-0-					142
05	12331	X	7995	-0-	-4336	-0-	7995	2			N	-0-					142
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					142
07	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					142
08	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					142
09	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					142
10	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					142
11	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					142
*12	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 86,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	1587	-0-	-4613	-0-	1586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2680	2	52	9	N	47	47	8			-0-
03	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7879	2	23	9	N	21	21	8			-0-
04	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7406	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7170	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6907	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6340	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6551	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5298	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4319	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4474	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3552	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					18
02	1204	N	1169	-0-	-35	-0-	1169	2			N	-0-					18
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					18
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					18
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					18
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					18
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					18
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					18
09	1290	N	734	-0-	-556	-0-	734	2			N	-0-					18
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					18
11	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1188	2			N	-0-					18
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 16,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5855	-0-	-314	-0-	5855	2			N	-0-					104
02	5488	X	5293	-0-	-195	-0-	5293	2			N	-0-					104
03	6045	X	5714	-0-	-331	-0-	5714	2			N	-0-					104
04	5850	X	5386	-0-	-464	-0-	5386	2			N	-0-					104
05	5921	X	4928	-0-	-993	-0-	4928	2			N	-0-					104
06	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					104
07	5859	X	5616	-0-	-243	-0-	5616	2			N	-0-					104
08	5704	X	4888	-0-	-816	-0-	4888	2			N	-0-					104
09	5850	X	5473	-0-	-377	-0-	5473	2			N	-0-					104
10	6045	X	5446	-0-	-599	-0-	5446	2			N	-0-					104
11	5850	X	3996	-0-	-1854	-0-	3996	2			N	-0-					104
12	5642	X	4095	-0-	-1547	-0-	4095	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 62,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4818	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4476	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4905	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4532	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4411	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4299	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4387	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
03	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
08	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
*12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5743	-0-	-1635	-0-	5743	2			N	-0-					12
02	6888	X	6801	-0-	-87	-0-	6801	2			N	-0-					12
03	7626	X	7476	-0-	-150	-0-	7476	2			N	-0-					12
04	7380	X	4896	-0-	-2484	-0-	4896	2			N	-0-					12
05	7533	X	6764	-0-	-769	-0-	6764	2			N	-0-					12
06	7290	X	6459	-0-	-831	-0-	6459	2			N	-0-					12
07	7533	X	5850	-0-	-1683	-0-	5850	2			N	-0-					12
08	7471	X	5716	-0-	-1755	-0-	5716	2			N	-0-					12
09	6540	X	5313	-0-	-1227	-0-	5313	2			N	-0-					12
10	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					12
11	6450	X	5663	-0-	-787	-0-	5663	2			N	-0-					12
*12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 73,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					119
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					119
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					119
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					119
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					119
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					119
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					119
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					119
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					119
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					119
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					119
*12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 22,193 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	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3162	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2044	X	1758	-0-	-286	-0-	1757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3536	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4152	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3486	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3527	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3514	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2746	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2879	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3293	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3113	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	4441	-0-	-1215	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5340	-0-	-922	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
04	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5982	-0-	-1	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5549	-0-	-713	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6051	-0-	-211	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5488	-0-	-572	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4969	-0-	-1014	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5737	-0-	-113	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5235	-0-	-810	-0-	5235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
03	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
05	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
06	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
08	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
11	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
*12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,566 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	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4318	2	3	9	N	3					47
02	4228	X	3822	-0-	-406	-0-	3822	2			N	-0-					47
03	4681	X	4461	-0-	-220	-0-	4440	2	21	9	N	19	66	1			-0-
04	4170	X	3280	-0-	-890	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2249	-0-	-2060	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	1921	-0-	-2399	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	1876	-0-	-2588	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3815	-0-	-715	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3832	-0-	-849	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					37
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					37
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					37
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					37
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					37
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					37
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					37
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					37
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					37
10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					37
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					37
*12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 50,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3204	-0-	-1663	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
*12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,253 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	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
10	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
11	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
*12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
03	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
04	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
05	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
06	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
07	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2628	-0-	-596	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
10	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
*12	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2753	-0-	-781	-0-	2753	2			N	-0-					108
02	3192	X	2519	-0-	-673	-0-	2519	2			N	-0-					108
03	3534	X	2837	-0-	-697	-0-	2837	2			N	-0-					108
04	3420	X	2602	-0-	-818	-0-	2600	2	2	9	N	2					110
05	3100	X	2661	-0-	-439	-0-	2652	2	9	9	N	8					118
06	2760	X	2485	-0-	-275	-0-	2485	2			N	-0-					118
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					118
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					118
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					118
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					118
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3192	2	2	9	N	2					120
12	3534	X	2183	-0-	-1351	-0-	2183	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 34,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2108	X	1348	-0-	-760	-0-	1348	2			N	-0-					80
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					80
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					80
04	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	1016	2			N	-0-					80
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			N	-0-					80
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					80
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					80
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					80
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					80
10	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	2			N	-0-					80
11	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	1010	2			N	-0-					80
12	1209	N	960	-0-	-249	-0-	960	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 14,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					40
02	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					40
03	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					40
04	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					40
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					40
06	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					40
07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					40
08	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					40
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					40
10	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					40
11	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					40
*12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 88,959 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 #: 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	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					53
02	3556	X	2991	-0-	-565	-0-	2991	2			N	-0-					53
03	3937	X	3378	-0-	-559	-0-	3378	2			N	-0-					53
04	3810	X	3292	-0-	-518	-0-	3292	2			N	-0-					53
05	3813	X	3352	-0-	-461	-0-	3352	2			N	-0-					53
06	3690	X	2753	-0-	-937	-0-	2753	2			N	-0-					53
07	3410	X	2181	-0-	-1229	-0-	2181	2			N	-0-					53
08	3410	X	2055	-0-	-1355	-0-	2055	2			N	-0-					53
09	3300	X	1904	-0-	-1396	-0-	1904	2			N	-0-					53
10	3348	X	1814	-0-	-1534	-0-	1814	2			N	-0-					53
11	2760	X	1810	-0-	-950	-0-	1810	2			N	-0-					53
12	2170	X	1654	-0-	-516	-0-	1654	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 30,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					62
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					62
03	5983	X	5902	-0-	-81	-0-	5902	2			N	-0-					62
04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					62
05	5983	X	5601	-0-	-382	-0-	5601	2			N	-0-					62
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					62
07	5983	X	5488	-0-	-495	-0-	5488	2			N	-0-					62
08	5983	X	4860	-0-	-1123	-0-	4860	2			N	-0-					62
09	5790	X	5082	-0-	-708	-0-	5082	2			N	-0-					62
10	5983	X	5957	-0-	-26	-0-	5957	2			N	-0-					62
11	5790	X	4970	-0-	-820	-0-	4970	2			N	-0-					62
12	5487	X	4482	-0-	-1005	-0-	4482	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 65,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
08	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3886	-0-	-404	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4171	-0-	-262	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4102	-0-	-188	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3791	-0-	-642	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	578	-0-	-538	-0-	578	2			N	-0-					54
02	924	N	689	-0-	-235	-0-	689	2			N	-0-					54
03	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					54
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					54
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					54
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					54
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					54
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					54
09	960	N	218	-0-	-742	-0-	218	2			N	-0-					54
10	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					54
11	900	N	461	-0-	-439	-0-	461	2			N	-0-					54
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 7,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	2759	-0-	-2077	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2537	-0-	-594	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2839	-0-	-191	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3088	-0-	-43	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2561	-0-	-469	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	1845	-0-	-1185	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					37
02	4088	X	3736	-0-	-352	-0-	3736	2			N	-0-					37
03	4526	X	4243	-0-	-283	-0-	4243	2			N	-0-					37
04	4380	X	4244	-0-	-136	-0-	4244	2			N	-0-					37
05	4526	X	3476	-0-	-1050	-0-	3476	2			N	-0-					37
06	4140	X	2940	-0-	-1200	-0-	2940	2			N	-0-					37
07	4371	X	2877	-0-	-1494	-0-	2877	2			N	-0-					37
08	4371	X	2940	-0-	-1431	-0-	2940	2			N	-0-					37
09	4230	X	2814	-0-	-1416	-0-	2814	2			N	-0-					37
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					37
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					37
*12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 41,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					18
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					18
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					18
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					18
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					18
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					18
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					18
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					18
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					18
10	620	N	370	-0-	-250	-0-	370	2			N	-0-					18
11	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					18
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 10,435 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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	915	2	25	9	N	23					50
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					50
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					50
04	900	N	809	-0-	-91	-0-	809	2			N	-0-					50
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					50
06	1020	N	836	-0-	-184	-0-	836	2			N	-0-					50
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					50
08	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	2			N	-0-					50
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					50
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					50
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					50
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 11,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4154	-0-	1054	1395	4154	2			N	-0-					-0-
02	5576	X	4181	-0-	-1395	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
*12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					140
02	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					140
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					140
*04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6337	2	7	9	N	6					146
*05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					146
*06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					146
*07	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					146
*08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					146
*09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					146
*10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-	146	1			-0-
*11	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
*12	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2591	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2487	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2638	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2520	N	2450	-0-	-70	-0-	2442	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	2728	N	2619	-0-	-109	-0-	2613	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2550	N	2431	-0-	-119	-0-	2427	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2542	N	2520	-0-	-22	-0-	2519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2604	N	2598	-0-	-6	-0-	2596	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2469	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	2393	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2567	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3548	2	8	9	N	7					7
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3131	2	31	9	N	28					35
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3514	2	11	9	N	10					45
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3433	2	31	9	N	28					73
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3554	2	22	9	N	20					93
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					93
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					93
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					93
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3322	2	37	9	N	34					127
10	3441	X	3430	-0-	-11	-0-	3405	2	25	9	N	23					150
11	3330	X	3265	-0-	-65	-0-	3262	2	3	9	N	3					153
*12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3434	2	37	9	N	34					187

TOTAL GAS PROD: 41,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
02	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
06	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
07	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
11	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
*12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3869	-0-	-347	-0-	3869	2			N	-0-					57
02	3612	X	3497	-0-	-115	-0-	3497	2			N	-0-					57
03	3999	X	3809	-0-	-190	-0-	3809	2			N	-0-					57
04	3840	X	3605	-0-	-235	-0-	3605	2			N	-0-					57
05	3937	X	3591	-0-	-346	-0-	3591	2			N	-0-					57
06	3750	X	3569	-0-	-181	-0-	3569	2			N	-0-					57
07	3875	X	3463	-0-	-412	-0-	3463	2			N	-0-					57
08	3813	X	2547	-0-	-1266	-0-	2547	2			N	-0-					57
09	3600	X	741	-0-	-2859	-0-	741	2			N	-0-					57
10	3689	X	960	-0-	-2729	-0-	960	2			N	-0-					57
11	3570	X	1019	-0-	-2551	-0-	1019	2			N	-0-					57
12	3472	X	890	-0-	-2582	-0-	890	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 31,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	2993	2			N	-0-					97
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					97
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2766	2	9	9	N	8					105
04	3000	N	3173	-0-	173	173	3173	2			N	-0-					105
05	3100	N	3547	-0-	447	620	3547	2			N	-0-					105
06	3000	N	3034	-0-	34	654	3034	2			N	-0-					105
07	4173	X	3519	-0-	-654	-0-	3519	2			N	-0-					105
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					105
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					105
10	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					105
11	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					105
*12	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 33,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4454	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5460	X	3016	-0-	-2444	-0-	3009	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	6045	X	4205	-0-	-1840	-0-	4199	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5850	X	1859	-0-	-3991	-0-	1856	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6045	X	2821	-0-	-3224	-0-	2810	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5712	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5237	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	4216	X	2391	-0-	-1825	-0-	2389	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5730	X	3685	-0-	-2045	-0-	3682	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5921	X	5195	-0-	-726	-0-	5188	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	5730	X	5045	-0-	-685	-0-	5042	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5239	X	2965	-0-	-2274	-0-	2962	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	3844	X	3311	-0-	-533	-0-	3311	2			N	-0-					20
02	3584	X	3359	-0-	-225	-0-	3359	2			N	-0-					20
03	3968	X	3194	-0-	-774	-0-	3194	2			N	-0-					20
04	3840	X	3231	-0-	-609	-0-	3231	2			N	-0-					20
05	3720	X	3040	-0-	-680	-0-	3040	2			N	-0-					20
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					20
07	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	3546	2			N	-0-					20
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					20
09	3870	X	2254	-0-	-1616	-0-	2254	2			N	-0-					20
10	3999	X	3506	-0-	-493	-0-	3506	2			N	-0-					20
11	3870	X	2440	-0-	-1430	-0-	2440	2			N	-0-					20
12	3999	X	3731	-0-	-268	-0-	3731	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 39,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3171	-0-	-1045	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
08	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
*12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1173	-0-	-129	-0-	1173	2		N	-0-			147
02	3024	X	1679	-0-	-1345	-0-	1679	2		N	-0-			147
03	3348	X	563	-0-	-2785	-0-	563	2		N	-0-			147
04	3240	X	1725	-0-	-1515	-0-	1725	2		N	-0-			147
05	2790	X	1576	-0-	-1214	-0-	1576	2		N	-0-			147
06	1800	X	1490	-0-	-310	-0-	1490	2		N	-0-			147
07	1860	X	1176	-0-	-684	-0-	1176	2		N	-0-			147
08	1798	X	1363	-0-	-435	-0-	1363	2		N	-0-			147
09	1740	X	1273	-0-	-467	-0-	1273	2		N	-0-			147
10	1581	X	1209	-0-	-372	-0-	1209	2		N	-0-			147
11	1500	X	939	-0-	-561	-0-	939	2		N	-0-			147
*12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2		N	-0-			147

TOTAL GAS PROD: 20,298 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	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
02	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		N	-0-			-0-
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
05	1798	X	1259	-0-	-539	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2		N	-0-			-0-
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-			-0-
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		N	-0-			-0-
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
11	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2		N	-0-			-0-
*12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	739	-0-	-346	-0-	739	2		N	-0-			-0-
02	924	N	700	-0-	-224	-0-	700	2		N	-0-			-0-
03	992	N	540	-0-	-452	-0-	540	2		N	-0-			-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
05	775	N	538	-0-	-237	-0-	538	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	3192	-0-	192	192	3192	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	3144	-0-	44	236	3144	2		N	-0-			-0-
08	2273	N	2037	-0-	-236	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
09	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
10	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
11	990	X	838	-0-	-152	-0-	838	2		N	-0-			-0-
*12	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					33
02	3864	X	3815	-0-	-49	-0-	3815	2			N	-0-					33
03	4278	X	3405	-0-	-873	-0-	3405	2			N	-0-					33
04	4140	X	3114	-0-	-1026	-0-	3114	2			N	-0-					33
05	4247	X	3326	-0-	-921	-0-	3326	2			N	-0-					33
06	4110	X	3410	-0-	-700	-0-	3410	2			N	-0-					33
07	4216	X	2865	-0-	-1351	-0-	2865	2			N	-0-					33
08	3410	X	3324	-0-	-86	-0-	3324	2			N	-0-					33
09	3420	X	2895	-0-	-525	-0-	2895	2			N	-0-					33
10	3534	X	3000	-0-	-534	-0-	3000	2			N	-0-					33
11	3420	X	2955	-0-	-465	-0-	2955	2			N	-0-					33
12	3317	X	2674	-0-	-643	-0-	2674	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 39,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					22
02	896	N	864	-0-	-32	-0-	864	2			N	-0-					22
03	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	2			N	-0-					22
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					22
05	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					22
06	840	N	748	-0-	-92	-0-	748	2			N	-0-					22
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					22
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					22
09	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					22
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					22
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					22
12	992	N	879	-0-	-113	-0-	879	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 12,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4859	-0-	-721	-0-	4859	2			N	-0-					75
02	4704	X	4287	-0-	-417	-0-	4287	2			N	-0-					75
03	5208	X	4618	-0-	-590	-0-	4618	2			N	-0-					75
04	5040	X	4381	-0-	-659	-0-	4381	2			N	-0-					75
05	4867	X	4433	-0-	-434	-0-	4433	2			N	-0-					75
06	4710	X	4252	-0-	-458	-0-	4252	2			N	-0-					75
07	4743	X	4309	-0-	-434	-0-	4309	2			N	-0-					75
08	4619	X	3816	-0-	-803	-0-	3816	2			N	-0-					75
09	4380	X	3732	-0-	-648	-0-	3732	2			N	-0-					75
10	4433	X	4068	-0-	-365	-0-	4068	2			N	-0-					75
11	4260	X	3970	-0-	-290	-0-	3970	2			N	-0-					75
12	4309	X	4067	-0-	-242	-0-	4067	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 50,792 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 #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
*12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					27
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					27
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					27
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					27
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					27
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					27
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					27
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					27
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					27
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					27
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					27
*12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 38,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3503	-0-	-361	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3872	-0-	-406	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4243	-0-	-66	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4029	-0-	-141	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3534	-0-	-775	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-		3468	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2548	X	2214	-0-	-334	-0-		2203	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-		2995	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-		3077	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-		3626	2	20	9	N	18	18	8			-0-
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-		2859	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	2821	X	1936	-0-	-885	-0-		1932	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2821	X	2537	-0-	-284	-0-		2530	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2730	X	2511	-0-	-219	-0-		2502	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	2821	X	2527	-0-	-294	-0-		2514	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	2730	X	2463	-0-	-267	-0-		2457	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-		3193	2	15	9	N	14	14	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-		3845	2			N	-0-					118
02	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-		8552	2			N	-0-					118
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-		4928	2			N	-0-					118
04	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-		8934	2			N	-0-					118
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-		4325	2			N	-0-					118
06	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-		8798	2			N	-0-					118
07	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-		7571	2			N	-0-					118
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-		5247	2	10	9	N	9					127
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-		5950	2			N	-0-					127
10	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-		8231	2			N	-0-					127
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-		5728	2			N	-0-					127
*12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-		4191	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 76,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2059	-0-	-1041	-0-		2059	2			N	-0-					86
02	2548	X	2246	-0-	-302	-0-		2246	2			N	-0-					86
03	2821	X	2794	-0-	-27	-0-		2794	2			N	-0-					86
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-		2632	2			N	-0-					86
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-		2780	2			N	-0-					86
06	3000	N	3803	-0-	803	803		3803	2			N	-0-					86
07	3100	N	4755	-0-	1655	2458		4755	2			N	-0-					86
08	3100	N	2351	-0-	-749	1709		2351	2			N	-0-					86
09	3774	X	2065	-0-	-1709	-0-		2065	2			N	-0-					86
10	2821	X	2184	-0-	-637	-0-		2184	2			N	-0-					86
11	2730	X	2031	-0-	-699	-0-		2031	2			N	-0-					86
12	2821	X	1701	-0-	-1120	-0-		1701	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 31,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					65
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					65
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					65
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					65
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					65
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					65
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					65
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					65
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					65
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					65
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					65
*12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 45,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					78
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					78
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3574	2	21	9	N	19					97
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					97
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					97
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-	97	1			-0-
07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
11	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
*12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	2573	X	2497	-0-	-76	-0-	2497	2			N	-0-					145
02	3584	X	2644	-0-	-940	-0-	2644	2			N	-0-					145
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					145
04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					145
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					145
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					145
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					145
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					145
09	3840	X	2948	-0-	-892	-0-	2948	2			N	-0-					145
10	3968	X	2479	-0-	-1489	-0-	2479	2			N	-0-					145
11	3840	X	2461	-0-	-1379	-0-	2461	2			N	-0-					145
12	3968	X	2041	-0-	-1927	-0-	2041	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 45,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
*12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,777 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	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					175
02	2408	N	1850	-0-	-558	-0-	1850	2			N	-0-					175
03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					175
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					175
05	2666	X	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			N	-0-					175
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					175
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					175
08	2666	X	1381	-0-	-1285	-0-	1381	2			N	-0-					175
09	2580	N	1788	-0-	-792	-0-	1771	2	17	9	N	15					190
10	2666	N	1716	-0-	-950	-0-	1716	2			N	-0-					190
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					190
*12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 26,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-					30
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					30
03	7037	X	2771	-0-	-4266	-0-	2771	2			N	-0-					30
04	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					30
05	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11569	2	40	9	N	36					66
06	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-	66	1			-0-
07	7037	X	3377	-0-	-3660	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	2698	-0-	-4339	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5064	-0-	-1746	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
10	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
11	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
*12	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					117
02	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					117
03	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					117
04	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					117
05	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					117
06	3000	N	3180	-0-	180	180	3180	2			N	-0-					117
07	3100	N	3401	-0-	301	481	3401	2			N	-0-					117
08	3100	N	3308	-0-	208	689	3308	2			N	-0-					117
09	2442	X	1753	-0-	-689	-0-	1753	2			N	-0-					117
10	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					117
11	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					117
*12	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 26,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
*12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2076	-0-	-311	-0-	2076	2			N	-0-					33
02	2212	N	1431	-0-	-781	-0-	1431	2			N	-0-					33
03	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	1413	2			N	-0-					33
04	2010	N	1805	-0-	-205	-0-	1805	2			N	-0-					33
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					33
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					33
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					33
08	2573	N	1978	-0-	-595	-0-	1978	2			N	-0-					33
09	2250	N	1985	-0-	-265	-0-	1985	2			N	-0-					33
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					33
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					33
12	2046	N	1678	-0-	-368	-0-	1678	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 23,170 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	3875	X	3557	-0-	-318	-0-	3557	2			N	-0-					90
02	3780	X	3268	-0-	-512	-0-	3268	2			N	-0-					90
03	4123	X	3424	-0-	-699	-0-	3424	2			N	-0-					90
04	3870	X	3655	-0-	-215	-0-	3655	2			N	-0-					90
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					90
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					90
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					90
08	4185	X	4142	-0-	-43	-0-	4142	2			N	-0-					90
09	4050	X	3915	-0-	-135	-0-	3915	2			N	-0-					90
10	4185	X	4063	-0-	-122	-0-	4063	2			N	-0-					90
11	4050	X	3755	-0-	-295	-0-	3755	2			N	-0-					90
12	4154	X	3867	-0-	-287	-0-	3867	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 46,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3898	-0-	798	798	3898	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2740	-0-	-260	538	2740	2			N	-0-					-0-
07	2409	N	1871	-0-	-538	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
09	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
11	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
*12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
03	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	8079	-0-	-51	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	8067	-0-	-365	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	8007	-0-	-153	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8108	-0-	-324	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8094	-0-	-338	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7898	-0-	-172	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	8213	-0-	-64	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7700	-0-	-310	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7806	-0-	-347	-0-	7806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,593 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	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					100
02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					100
03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					100
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					100
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					100
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					100
07	3162	X	2709	-0-	-453	-0-	2709	2			N	-0-					100
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					100
09	3060	X	2564	-0-	-496	-0-	2564	2			N	-0-					100
10	3162	X	1912	-0-	-1250	-0-	1912	2			N	-0-					100
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					100
*12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 49,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	616	N	520	-0-	-96	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3926	-0-	-197	-0-	3896	2	30	9	N	27	27	8			-0-
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3914	2	56	9	N	51	51	8			-0-
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4366	2	43	9	N	39	39	8			-0-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4183	2	66	9	N	60	60	8			-0-
05	3968	X	3456	-0-	-512	-0-	3404	2	52	9	N	47	47	8			-0-
06	3840	X	3723	-0-	-117	-0-	3686	2	37	9	N	34	34	8			-0-
07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4351	2	26	9	N	24	24	8			-0-
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4030	2	25	9	N	23	23	8			-0-
09	3840	X	3790	-0-	-50	-0-	3758	2	32	9	N	29	29	8			-0-
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4095	2	54	9	N	49	49	8			-0-
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4160	2	23	9	N	21	21	8			-0-
12	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	3461	2	46	9	N	42	42	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2	N	-0-			27
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2	N	-0-			27
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2	N	-0-			27
04	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2	N	-0-			27
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2	N	-0-			27
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2	N	-0-			27
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2	N	-0-			27
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2	N	-0-			27
09	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-			27
10	2325	X	1889	-0-	-436	-0-	1889	2	N	-0-			27
11	2250	X	1956	-0-	-294	-0-	1956	2	N	-0-			27
*12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 42,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

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	3503	X	1250	-0-	-2253	-0-	1250	2	N	-0-			-0-
02	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-			-0-
03	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			-0-
04	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-			-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-			-0-
07	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	2	N	-0-			-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-			-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-			-0-
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	2	N	-0-			-0-
12	992	N	655	-0-	-337	-0-	655	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4903	-0-	-305	-0-	4892	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4254	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4025	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3344	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3660	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3897	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4284	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4350	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3827	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2826	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3880	2	10	9	N	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-			18
02	1876	N	1320	-0-	-556	-0-	1320	2	N	-0-			18
03	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1743	2	N	-0-			18
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	-0-			18
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	-0-			18
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-			18
07	1829	N	1371	-0-	-458	-0-	1371	2	N	-0-			18
08	1860	N	725	-0-	-1135	-0-	725	2	N	-0-			18
09	1740	N	909	-0-	-831	-0-	909	2	N	-0-			18
10	1364	N	905	-0-	-459	-0-	905	2	N	-0-			18
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2	N	-0-			18
12	930	N	664	-0-	-266	-0-	664	2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 15,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2	N	-0-			-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-			-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-			-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-			-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-			-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-			-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-			-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-			-0-
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-			-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-			-0-
*12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3195	-0-	-339	-0-	3195	2			N	-0-					45
02	3612	X	2383	-0-	-1229	-0-	2383	2			N	-0-					45
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					45
04	4050	X	1918	-0-	-2132	-0-	1918	2			N	-0-					45
05	4185	X	2003	-0-	-2182	-0-	2003	2			N	-0-					45
06	3090	X	2060	-0-	-1030	-0-	2060	2			N	-0-					45
07	2635	X	2437	-0-	-198	-0-	2437	2			N	-0-					45
08	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					45
09	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					45
10	2449	X	2167	-0-	-282	-0-	2167	2			N	-0-					45
11	2370	X	2072	-0-	-298	-0-	2072	2			N	-0-					45
12	2449	X	1986	-0-	-463	-0-	1986	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 24,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
03	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
04	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
06	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
*12	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					83
02	3640	X	1998	-0-	-1642	-0-	1998	2			N	-0-					83
03	4030	X	3096	-0-	-934	-0-	3096	2			N	-0-					83
04	3900	X	3223	-0-	-677	-0-	3223	2			N	-0-					83
05	3720	X	3145	-0-	-575	-0-	3145	2			N	-0-					83
06	3240	X	3080	-0-	-160	-0-	3080	2			N	-0-					83
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					83
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					83
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					83
10	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	3516	2			N	-0-					83
11	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	3249	2			N	-0-					83
12	3627	X	3018	-0-	-609	-0-	3018	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 38,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2635	-0-	-651	-0-	2602	2	33	9	N	30			55
02	3696	X	2237	-0-	-1459	-0-	2237	2			N	-0-			55
03	4092	X	2207	-0-	-1885	-0-	2207	2			N	-0-			55
04	3960	X	2306	-0-	-1654	-0-	2306	2			N	-0-			55
05	2728	X	2209	-0-	-519	-0-	2209	2			N	-0-			55
06	2550	X	2005	-0-	-545	-0-	2005	2			N	-0-			55
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-			55
08	2387	X	1970	-0-	-417	-0-	1970	2			N	-0-			55
09	2310	X	1703	-0-	-607	-0-	1703	2			N	-0-			55
10	2573	X	1691	-0-	-882	-0-	1656	2	35	9	N	32			87
11	2490	X	1704	-0-	-786	-0-	1704	2			N	-0-			87
12	2573	X	1705	-0-	-868	-0-	1705	2			N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 24,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	4309	X	3869	-0-	-440	-0-	3869	2			N	-0-			79
02	3864	X	3224	-0-	-640	-0-	3224	2			N	-0-			79
03	4278	X	3572	-0-	-706	-0-	3572	2			N	-0-			79
04	4080	X	3066	-0-	-1014	-0-	3066	2			N	-0-			79
05	3875	X	3473	-0-	-402	-0-	3473	2			N	-0-			79
06	3750	X	3430	-0-	-320	-0-	3430	2			N	-0-			79
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-			79
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-			79
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-			79
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-			79
11	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	3277	2			N	-0-			79
12	3844	X	3327	-0-	-517	-0-	3327	2			N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 41,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1782	-0-	-915	-0-	1782	2			N	-0-			77
02	2744	X	2138	-0-	-606	-0-	2127	2	11	9	N	10			87
03	3038	X	2245	-0-	-793	-0-	2245	2			N	-0-			87
04	2910	X	2214	-0-	-696	-0-	2214	2			N	-0-			87
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-			87
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-			87
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-			87
08	3038	N	1512	-0-	-1526	-0-	1512	2			N	-0-			87
09	2400	N	927	-0-	-1473	-0-	927	2			N	-0-			87
10	2325	N	782	-0-	-1543	-0-	782	2			N	-0-			87
11	1470	N	747	-0-	-723	-0-	747	2			N	-0-			87
*12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 22,296 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 #: 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	3441	X	634	-0-	-2807	-0-	630	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2940	X	710	-0-	-2230	-0-	696	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	3255	X	2233	-0-	-1022	-0-	2214	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	3060	X	315	-0-	-2745	-0-	311	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3162	X	2195	-0-	-967	-0-	2166	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	2160	X	1019	-0-	-1141	-0-	1010	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	2232	X	1744	-0-	-488	-0-	1735	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	2232	X	1720	-0-	-512	-0-	1710	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2960	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2510	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2571	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	3069	X	2662	-0-	-407	-0-	2650	2	12	9	N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1230	-0-	-103	-0-	1230	2	N	-0-			77
02	1176	N	1057	-0-	-119	-0-	1057	2	N	-0-			77
03	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	1165	2	N	-0-			77
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-			77
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-			77
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2	N	-0-			77
07	3100	N	7969	-0-	4869	4869	7969	2	N	-0-			77
08	3100	N	792	-0-	-2308	2561	792	2	N	-0-			77
09	3000	N	677	-0-	-2323	238	677	2	N	-0-			77
10	1302	X	697	-0-	-605	-0-	697	2	N	-0-			77
11	1260	X	674	-0-	-586	-0-	674	2	N	-0-			77
12	1302	X	756	-0-	-546	-0-	756	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 19,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2	N	-0-			52
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2	N	-0-			52
03	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2	N	-0-			52
04	5130	X	4997	-0-	-133	-0-	4997	2	N	-0-			52
05	5301	X	5111	-0-	-190	-0-	5111	2	N	-0-			52
06	5130	X	5050	-0-	-80	-0-	5050	2	N	-0-			52
07	5301	X	5011	-0-	-290	-0-	5011	2	N	-0-			52
08	5301	X	5129	-0-	-172	-0-	5129	2	N	-0-			52
09	5040	X	4844	-0-	-196	-0-	4844	2	N	-0-			52
10	5208	X	5121	-0-	-87	-0-	5121	2	N	-0-			52
11	5040	X	4719	-0-	-321	-0-	4719	2	N	-0-			52
12	5115	X	4674	-0-	-441	-0-	4674	2	N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 60,168 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 #: 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	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
*12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,984 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	4681	X	4391	-0-	-290	-0-	4391	2			N	-0-					28
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					28
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					28
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					28
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					28
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					28
07	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	4036	2			N	-0-					28
08	4278	X	2998	-0-	-1280	-0-	2998	2			N	-0-					28
09	4140	X	2928	-0-	-1212	-0-	2928	2			N	-0-					28
10	4278	X	3044	-0-	-1234	-0-	3044	2			N	-0-					28
11	4140	X	3025	-0-	-1115	-0-	3025	2			N	-0-					28
12	4030	X	1941	-0-	-2089	-0-	1941	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 44,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2474	-0-	-347	-0-	2474	2			N	-0-					50
02	2464	N	2093	-0-	-371	-0-	2093	2			N	-0-					50
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					50
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					50
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					50
06	2640	N	2498	-0-	-142	-0-	2498	2			N	-0-					50
07	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	2505	2			N	-0-					50
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					50
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					50
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					50
11	2640	N	2270	-0-	-370	-0-	2270	2			N	-0-					50
12	2604	N	2531	-0-	-73	-0-	2531	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 30,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4119	-0-	-128	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3695	-0-	-1	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3965	-0-	-127	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3840	-0-	-120	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3916	-0-	-176	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3827	-0-	-133	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3954	-0-	-138	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3828	-0-	-140	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3534	-0-	-336	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3509	-0-	-490	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					71
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					71
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					71
04	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					71
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6586	2	130	9	N	118	168	1			21
06	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					21
07	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					21
08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					21
09	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					21
10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					21
11	4590	X	4341	-0-	-249	-0-	4341	2			N	-0-					21
12	4743	X	4631	-0-	-112	-0-	4631	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 70,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	2728	N	2328	-0-	-400	-0-	2328	2			N	-0-					17
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					17
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					17
04	2250	N	2208	-0-	-42	-0-	2208	2			N	-0-					17
05	2325	N	1862	-0-	-463	-0-	1862	2			N	-0-					17
06	2160	N	1810	-0-	-350	-0-	1810	2			N	-0-					17
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					17
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					17
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					17
10	2325	N	933	-0-	-1392	-0-	933	2			N	-0-					17
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					17
12	2015	N	1541	-0-	-474	-0-	1541	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 23,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					133
02	2800	N	2333	-0-	-467	-0-	2333	2			N	-0-					133
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					133
04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					133
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					133
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					133
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					133
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					133
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					133
10	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					133
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					133
*12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 46,068 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	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					119
02	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					119
03	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					119
04	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					119
05	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					119
06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					119
07	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					119
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					119
09	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					119
10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-	119	1			-0-
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
*12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	4913	-0-	-2372	-0-	4901	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	6804	X	6758	-0-	-46	-0-	6714	2	44	9	N	40	40	8			-0-
03	7533	X	7365	-0-	-168	-0-	7333	2	32	9	N	29	29	8			-0-
04	7290	X	6867	-0-	-423	-0-	6825	2	42	9	N	38	38	8			-0-
05	7471	X	6726	-0-	-745	-0-	6686	2	40	9	N	36	36	8			-0-
06	7230	X	7043	-0-	-187	-0-	7003	2	40	9	N	36	36	8			-0-
07	7471	X	6601	-0-	-870	-0-	6571	2	30	9	N	27	27	8			-0-
08	7378	X	5799	-0-	-1579	-0-	5773	2	26	9	N	24	24	8			-0-
09	7050	X	5428	-0-	-1622	-0-	5409	2	19	9	N	17	17	8			-0-
10	7285	X	5852	-0-	-1433	-0-	5824	2	28	9	N	25	25	8			-0-
11	7050	X	6049	-0-	-1001	-0-	6036	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	6603	X	5984	-0-	-619	-0-	5956	2	28	9	N	25	25	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					86
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					86
03	4309	X	3721	-0-	-588	-0-	3721	2			N	-0-					86
04	4170	X	3745	-0-	-425	-0-	3745	2			N	-0-					86
05	4309	X	3814	-0-	-495	-0-	3814	2			N	-0-					86
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					86
07	4309	X	3652	-0-	-657	-0-	3652	2			N	-0-					86
08	3875	X	3538	-0-	-337	-0-	3538	2			N	-0-					86
09	4170	X	3830	-0-	-340	-0-	3830	2			N	-0-					86
10	4309	X	3445	-0-	-864	-0-	3445	2			N	-0-	86	1			-0-
11	4170	X	3775	-0-	-395	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3352	-0-	-616	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3808	X	3307	-0-	-501	-0-	3306	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4216	X	2151	-0-	-2065	-0-	2150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4110	X	2773	-0-	-1337	-0-	2772	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4247	X	2511	-0-	-1736	-0-	2510	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4110	X	2747	-0-	-1363	-0-	2746	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3658	X	2399	-0-	-1259	-0-	2398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2852	X	2314	-0-	-538	-0-	2313	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2760	X	2002	-0-	-758	-0-	2001	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2852	X	2280	-0-	-572	-0-	2279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2760	X	1763	-0-	-997	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2138	-0-	-249	-0-	2137	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					160
02	4480	X	4333	-0-	-147	-0-	4333	2			N	-0-					160
03	4960	X	4863	-0-	-97	-0-	4863	2			N	-0-					160
04	4800	X	4287	-0-	-513	-0-	4287	2			N	-0-					160
05	4960	X	4919	-0-	-41	-0-	4919	2			N	-0-					160
06	4710	X	4328	-0-	-382	-0-	4328	2			N	-0-					160
07	4867	X	4630	-0-	-237	-0-	4630	2			N	-0-					160
08	4929	X	4661	-0-	-268	-0-	4661	2			N	-0-					160
09	4770	X	4018	-0-	-752	-0-	4018	2			N	-0-					160
10	4929	X	4708	-0-	-221	-0-	4708	2			N	-0-					160
11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					160
*12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 54,883 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 #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1732	-0-	-531	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2461	-0-	-507	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2813	-0-	-473	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1970	-0-	-758	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1485	-0-	-1245	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2371	-0-	-574	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1739	-0-	-1111	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	1813	-0-	-698	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1468	-0-	-962	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1771	-0-	-740	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2012	-0-	-58	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1862	-0-	-215	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					50
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					50
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					50
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					50
05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					50
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					50
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					50
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					50
09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					50
10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					50
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					50
*12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 49,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2101	-0-	-1650	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	1705	-0-	-1543	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3115	-0-	-481	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3330	-0-	-150	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2860	-0-	-140	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2907	-0-	-534	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2917	-0-	-524	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2266	-0-	-1064	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2059	-0-	-1227	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2739	-0-	-111	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2765	-0-	-149	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,050 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	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1321	-0-	-163	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1277	-0-	-313	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	769	-0-	-821	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1675	-0-	-425	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2016	-0-	-309	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1876	-0-	-374	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1668	-0-	-282	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1650	-0-	-303	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
*12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,135 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	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1445	-0-	-663	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1918	-0-	-302	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
11	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
*12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2248	-0-	-1596	-0-	2248	2		N	-0-			20
02	2940	X	1648	-0-	-1292	-0-	1648	2		N	-0-			20
03	3255	X	1237	-0-	-2018	-0-	1237	2		N	-0-			20
04	3150	X	967	-0-	-2183	-0-	967	2		N	-0-			20
05	2480	X	854	-0-	-1626	-0-	854	2		N	-0-			20
06	2190	X	922	-0-	-1268	-0-	922	2		N	-0-			20
07	1829	X	1807	-0-	-22	-0-	1807	2		N	-0-			20
08	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-			20
09	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-			20
10	1798	X	1565	-0-	-233	-0-	1565	2		N	-0-			20
11	2490	X	336	-0-	-2154	-0-	336	2		N	-0-			20
12	2573	X	1418	-0-	-1155	-0-	1418	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 17,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10199	X	8379	-0-	-1820	-0-	8379	2		N	-0-			-0-
02	7448	X	6677	-0-	-771	-0-	6677	2		N	-0-			-0-
03	8246	X	7297	-0-	-949	-0-	7297	2		N	-0-			-0-
04	7980	X	7482	-0-	-498	-0-	7482	2		N	-0-			-0-
05	8246	X	6747	-0-	-1499	-0-	6747	2		N	-0-			-0-
06	7980	X	6525	-0-	-1455	-0-	6525	2		N	-0-			-0-
07	7719	X	6946	-0-	-773	-0-	6946	2		N	-0-			-0-
08	7719	X	6849	-0-	-870	-0-	6849	2		N	-0-			-0-
09	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2		N	-0-			-0-
10	6944	X	6265	-0-	-679	-0-	6265	2		N	-0-			-0-
11	6720	X	5873	-0-	-847	-0-	5873	2		N	-0-			-0-
12	8246	X	6688	-0-	-1558	-0-	6688	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2		N	-0-			181
02	6384	X	5106	-0-	-1278	-0-	5106	2		N	-0-			181
03	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2		N	-0-			181
04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2		N	-0-			181
05	7068	X	6661	-0-	-407	-0-	6661	2		N	-0-			181
06	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2		N	-0-			181
07	7068	X	4843	-0-	-2225	-0-	4843	2		N	-0-			181
08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2		N	-0-			181
09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2		N	-0-			181
10	7068	X	5573	-0-	-1495	-0-	5573	2		N	-0-			181
11	6840	X	3725	-0-	-3115	-0-	3725	2		N	-0-			181
*12	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2		N	-0-			181

TOTAL GAS PROD: 77,297 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 #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2711	-0-	-513	-0-	2709	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2641	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2841	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2480	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2471	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2478	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2650	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2483	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2364	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2268	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2177	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2257	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					16
02	4368	X	4084	-0-	-284	-0-	4084	2			N	-0-					16
03	4805	X	4456	-0-	-349	-0-	4456	2			N	-0-					16
04	4620	X	4078	-0-	-542	-0-	4078	2			N	-0-					16
05	4712	X	4116	-0-	-596	-0-	4116	2			N	-0-					16
06	4560	X	4085	-0-	-475	-0-	4085	2			N	-0-					16
07	4526	X	4289	-0-	-237	-0-	4289	2			N	-0-					16
08	4464	X	3902	-0-	-562	-0-	3902	2			N	-0-					16
09	4080	X	3765	-0-	-315	-0-	3765	2			N	-0-					16
10	4278	X	3662	-0-	-616	-0-	3662	2			N	-0-					16
11	4140	X	3782	-0-	-358	-0-	3782	2			N	-0-					16
12	4278	X	3986	-0-	-292	-0-	3986	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 48,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					18
02	4368	X	4089	-0-	-279	-0-	4089	2			N	-0-					18
03	4836	X	4211	-0-	-625	-0-	4211	2			N	-0-					18
04	4680	X	3910	-0-	-770	-0-	3910	2			N	-0-					18
05	4650	X	4005	-0-	-645	-0-	4005	2			N	-0-					18
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					18
07	4526	X	3997	-0-	-529	-0-	3997	2			N	-0-					18
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					18
09	4650	X	3970	-0-	-680	-0-	3970	2			N	-0-					18
10	4805	X	3866	-0-	-939	-0-	3866	2			N	-0-					18
11	4650	X	3882	-0-	-768	-0-	3882	2			N	-0-					18
12	4619	X	4083	-0-	-536	-0-	4083	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 49,922 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 #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					23
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					23
03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					23
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					23
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					23
06	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					23
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					23
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					23
09	1830	X	1343	-0-	-487	-0-	1343	2			N	-0-					23
10	3100	N	3520	-0-	420	420	3520	2			N	-0-					23
11	1925	N	1505	-0-	-420	-0-	1505	2			N	-0-					23
*12	3100	N	3254	-0-	154	154	3254	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 31,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1368	-0-	-275	-0-	1368	2			N	-0-					140
02	1624	N	1204	-0-	-420	-0-	1204	2			N	-0-					140
03	1612	N	1233	-0-	-379	-0-	1233	2			N	-0-					140
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					140
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					140
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					140
07	1519	N	1112	-0-	-407	-0-	1112	2			N	-0-					140
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					140
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					140
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					140
11	1560	N	1151	-0-	-409	-0-	1151	2			N	-0-					140
12	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	1211	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 15,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					28
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					28
03	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					28
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					28
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					28
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					28
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					28
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					28
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					28
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					28
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					28
*12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 16,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	384	-0-	-453	-0-	384	2			N	-0-					73
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					73
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					73
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					73
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					73
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					73
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					73
08	930	N	572	-0-	-358	-0-	572	2			N	-0-					73
09	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					73
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					73
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					73
12	930	N	698	-0-	-232	-0-	698	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 12,742 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	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					35
02	2772	X	2654	-0-	-118	-0-	2654	2			N	-0-					35
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					35
04	2970	X	2557	-0-	-413	-0-	2557	2			N	-0-					35
05	2945	X	2461	-0-	-484	-0-	2461	2			N	-0-					35
06	2970	X	2427	-0-	-543	-0-	2427	2			N	-0-					35
07	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	2842	2			N	-0-					35
08	3069	X	2859	-0-	-210	-0-	2842	2	17	9	N	15					50
09	2550	X	1755	-0-	-795	-0-	1755	2			N	-0-					50
10	2852	X	1808	-0-	-1044	-0-	1808	2			N	-0-					50
11	2760	X	1998	-0-	-762	-0-	1998	2			N	-0-					50
*12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 29,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	4526	X	4326	-0-	-200	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3823	-0-	-265	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4185	-0-	-341	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4169	-0-	-211	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4256	-0-	-84	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3239	-0-	-961	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4168	-0-	-141	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4251	-0-	-58	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4031	-0-	-139	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4119	-0-	-128	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3445	-0-	-665	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4210	-0-	-37	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3089	-0-	-1096	-0-	3087	2	2	9	N	2					95
02	3556	X	2861	-0-	-695	-0-	2861	2			N	-0-					95
03	3937	X	3347	-0-	-590	-0-	3347	2			N	-0-	95	1			-0-
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3815	-0-	-122	-0-	3812	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3937	X	3193	-0-	-744	-0-	3192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3810	X	2653	-0-	-1157	-0-	2652	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3937	X	2515	-0-	-1422	-0-	2513	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3810	X	2657	-0-	-1153	-0-	2656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3813	X	2195	-0-	-1618	-0-	2194	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					92
02	2828	X	2635	-0-	-193	-0-	2635	2			N	-0-					92
03	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	3005	2			N	-0-					92
04	3030	X	2744	-0-	-286	-0-	2744	2			N	-0-					92
05	2914	X	2715	-0-	-199	-0-	2715	2			N	-0-					92
06	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	2602	2			N	-0-					92
07	3007	X	2239	-0-	-768	-0-	2239	2			N	-0-					92
08	3007	X	1893	-0-	-1114	-0-	1893	2			N	-0-					92
09	2730	X	2147	-0-	-583	-0-	2147	2			N	-0-					92
10	2728	X	2207	-0-	-521	-0-	2207	2			N	-0-					92
11	2610	X	2090	-0-	-520	-0-	2090	2			N	-0-					92
12	2232	X	1783	-0-	-449	-0-	1783	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 28,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2630	-0-	-377	-0-	2630	2			N	-0-					2
02	2744	X	2561	-0-	-183	-0-	2561	2			N	-0-					2
03	3007	X	2668	-0-	-339	-0-	2668	2			N	-0-					2
04	2910	X	2464	-0-	-446	-0-	2464	2			N	-0-					2
05	2821	X	2541	-0-	-280	-0-	2541	2			N	-0-					2
06	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	2526	2			N	-0-					2
07	2542	N	2332	-0-	-210	-0-	2332	2			N	-0-					2
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					2
09	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	2487	2			N	-0-					2
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2636	2	12	9	N	11					13
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					13
12	2573	N	1947	-0-	-626	-0-	1947	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 29,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1515	-0-	-531	-0-	1515	2			N	-0-					25
02	1372	N	1354	-0-	-18	-0-	1354	2			N	-0-					25
03	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1471	2			N	-0-					25
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					25
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					25
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					25
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					25
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1855	2	17	9	N	15					40
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					40
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					40
11	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	2			N	-0-					40
12	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1392	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 20,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
02	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
03	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6268	-0-	-92	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
06	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6015	-0-	-557	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5145	-0-	-1427	-0-	5097	2	48	9	N	44					44
09	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					44
10	6572	X	6097	-0-	-475	-0-	6097	2			N	-0-					44
11	6360	X	6085	-0-	-275	-0-	6085	2			N	-0-					44
12	6572	X	6447	-0-	-125	-0-	6447	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 76,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
07	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5630	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6417	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6213	2	19	9	N	17	17	8			-0-
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5393	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5200	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3817	-0-	-1484	-0-	3817	2		N	-0-			7
02	4508	X	4208	-0-	-300	-0-	4208	2		N	-0-			7
03	4991	X	4517	-0-	-474	-0-	4517	2		N	-0-			7
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2		N	-0-			7
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2		N	-0-			7
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2		N	-0-			7
07	4991	X	4726	-0-	-265	-0-	4726	2		N	-0-			7
08	4991	X	4415	-0-	-576	-0-	4415	2		N	-0-			7
09	4830	X	3730	-0-	-1100	-0-	3730	2		N	-0-			7
10	4991	X	4438	-0-	-553	-0-	4438	2		N	-0-			7
11	4800	X	4155	-0-	-645	-0-	4155	2		N	-0-			7
12	4712	X	4291	-0-	-421	-0-	4291	2		N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 53,112 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	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2		N	-0-			-0-
02	8680	X	7484	-0-	-1196	-0-	7484	2		N	-0-			-0-
03	9610	X	8409	-0-	-1201	-0-	8409	2		N	-0-			-0-
04	9300	X	8173	-0-	-1127	-0-	8173	2		N	-0-			-0-
05	8928	X	8564	-0-	-364	-0-	8564	2		N	-0-			-0-
06	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2		N	-0-			-0-
07	8432	X	7826	-0-	-606	-0-	7826	2		N	-0-			-0-
08	8556	X	7294	-0-	-1262	-0-	7294	2		N	-0-			-0-
09	8520	X	8157	-0-	-363	-0-	8157	2		N	-0-			-0-
10	8804	X	8024	-0-	-780	-0-	8024	2		N	-0-			-0-
11	8520	X	6682	-0-	-1838	-0-	6682	2		N	-0-			-0-
12	8432	X	6575	-0-	-1857	-0-	6575	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 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	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2		N	-0-			-0-
02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2		N	-0-			-0-
03	4681	X	4652	-0-	-29	-0-	4652	2		N	-0-			-0-
04	4530	X	4394	-0-	-136	-0-	4394	2		N	-0-			-0-
05	4681	X	4414	-0-	-267	-0-	4414	2		N	-0-			-0-
06	4530	X	3957	-0-	-573	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
07	4681	X	4107	-0-	-574	-0-	4107	2		N	-0-			-0-
08	4650	X	3614	-0-	-1036	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
09	4380	X	4194	-0-	-186	-0-	4194	2		N	-0-			-0-
10	4402	X	3971	-0-	-431	-0-	3971	2		N	-0-			-0-
11	3960	X	3580	-0-	-380	-0-	3580	2		N	-0-			-0-
12	4340	X	3712	-0-	-628	-0-	3712	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					100
02	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					100
03	9114	X	7988	-0-	-1126	-0-	7988	2			N	-0-					100
04	8820	X	7709	-0-	-1111	-0-	7709	2			N	-0-					100
05	9114	X	8412	-0-	-702	-0-	8412	2			N	-0-					100
06	8820	X	8232	-0-	-588	-0-	8147	2	85	9	N	77					177
07	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9429	2	22	9	N	20					197
08	8401	X	8342	-0-	-59	-0-	8342	2			N	-0-	184	1			13
09	8220	X	6929	-0-	-1291	-0-	6929	2			N	-0-					13
10	9114	X	5294	-0-	-3820	-0-	5294	2			N	-0-					13
11	8820	X	5818	-0-	-3002	-0-	5818	2			N	-0-					13
12	9114	X	6556	-0-	-2558	-0-	6556	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 90,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					3
02	5516	X	5419	-0-	-97	-0-	5419	2			N	-0-					3
03	6107	X	3732	-0-	-2375	-0-	3732	2			N	-0-					3
04	5910	X	3882	-0-	-2028	-0-	3882	2			N	-0-					3
05	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					3
06	5820	X	2355	-0-	-3465	-0-	2355	2			N	-0-					3
07	6014	X	3355	-0-	-2659	-0-	3355	2			N	-0-					3
08	6200	X	3538	-0-	-2662	-0-	3538	2			N	-0-					3
09	6000	X	2557	-0-	-3443	-0-	2557	2			N	-0-					3
10	6200	X	4023	-0-	-2177	-0-	4023	2			N	-0-					3
11	3420	X	3149	-0-	-271	-0-	3149	2			N	-0-					3
12	3534	X	2605	-0-	-929	-0-	2605	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 46,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
02	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
03	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
04	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
05	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
06	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
07	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
08	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
09	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
10	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
11	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
*12	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	4616	-0-	-2731	-0-	4616	2			N	-0-					45
02	5908	X	5223	-0-	-685	-0-	5223	2			N	-0-					45
03	6541	X	5086	-0-	-1455	-0-	5086	2			N	-0-	45	1			-0-
04	6330	X	3965	-0-	-2365	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4210	-0-	-1866	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4244	-0-	-1553	-0-	4238	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5382	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	5790	X	5048	-0-	-742	-0-	5038	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	5983	X	5285	-0-	-698	-0-	5267	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	5790	X	5422	-0-	-368	-0-	5414	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*12	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6947	2	22	9	N	20	20	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	2821	X	1669	-0-	-1152	-0-	1669	2			N	-0-					11
02	4088	X	799	-0-	-3289	-0-	799	2			N	-0-					11
03	4464	X	714	-0-	-3750	-0-	714	2			N	-0-					11
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					11
05	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	2			N	-0-					11
06	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					11
07	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					11
08	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					11
09	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7459	2	254	9	N	231					242
10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7358	2	17	9	N	15	185	1			72
11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-	72	1			-0-
*12	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	24918	X	24918	-0-	-0-	-0-	24918	2			N	-0-					-0-
02	20420	X	20420	-0-	-0-	-0-	20420	2			N	-0-					-0-
03	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
04	20008	X	20008	-0-	-0-	-0-	20008	2			N	-0-					-0-
05	19546	X	19546	-0-	-0-	-0-	19546	2			N	-0-					-0-
06	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	17754	2			N	-0-					-0-
07	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	17723	2			N	-0-					-0-
08	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
09	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
10	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	15001	2			N	-0-					-0-
11	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	14627	2			N	-0-					-0-
*12	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	16383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
05	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
07	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
08	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
09	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
10	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
11	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
*12	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,065 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	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					35
02	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					35
03	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6545	2	2	9	N	2					37
04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					37
05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					37
06	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					37
07	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					37
08	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					37
09	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					37
10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					37
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					37
*12	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 73,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
03	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2326	-0-	-774	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2215	-0-	-885	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
11	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
*12	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					7
02	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					7
03	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					7
04	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					7
05	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			N	-0-					7
06	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					7
07	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					7
08	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					7
09	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2			N	-0-					7
10	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					7
11	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					7
*12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 89,193 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	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					7
02	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					7
03	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					7
04	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					7
05	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					7
06	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					7
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-					7
08	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					7
09	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					7
10	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					7
11	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					7
*12	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 99,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	17903	2			N	-0-					-0-
02	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	19914	2			N	-0-					-0-
03	22676	X	22676	-0-	-0-	-0-	22676	2			N	-0-					-0-
04	22641	X	22641	-0-	-0-	-0-	22641	2			N	-0-					-0-
05	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	19291	2			N	-0-					-0-
06	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	19007	2			N	-0-					-0-
07	19606	X	19606	-0-	-0-	-0-	19606	2			N	-0-					-0-
08	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	18962	2			N	-0-					-0-
09	17492	X	17492	-0-	-0-	-0-	17492	2			N	-0-					-0-
10	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					-0-
11	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
*12	20006	X	20006	-0-	-0-	-0-	20006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6510	-0-	-372	-0-	6510	2		N	-0-			-0-
02	5936	X	5722	-0-	-214	-0-	5722	2		N	-0-			-0-
03	6572	X	6313	-0-	-259	-0-	6313	2		N	-0-			-0-
04	6360	X	6134	-0-	-226	-0-	6134	2		N	-0-			-0-
05	6510	X	6069	-0-	-441	-0-	6069	2		N	-0-			-0-
06	6300	X	5603	-0-	-697	-0-	5603	2		N	-0-			-0-
07	6324	X	5841	-0-	-483	-0-	5841	2		N	-0-			-0-
08	6324	X	6108	-0-	-216	-0-	6108	2		N	-0-			-0-
09	6120	X	5824	-0-	-296	-0-	5824	2		N	-0-			-0-
10	6076	X	6028	-0-	-48	-0-	6028	2		N	-0-			-0-
11	5910	X	5456	-0-	-454	-0-	5456	2		N	-0-			-0-
12	6107	X	5520	-0-	-587	-0-	5520	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,128 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	3472	X	3042	-0-	-430	-0-	3042	2		N	-0-			-0-
02	2940	X	2575	-0-	-365	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
03	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	3011	2		N	-0-			-0-
04	3150	X	2929	-0-	-221	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
05	3193	X	2955	-0-	-238	-0-	2955	2		N	-0-			-0-
06	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
07	3038	X	2805	-0-	-233	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
08	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	2901	2		N	-0-			-0-
09	2940	X	2728	-0-	-212	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
10	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
11	2820	X	2519	-0-	-301	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
12	2914	X	2382	-0-	-532	-0-	2382	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2		N	-0-			-0-
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2		N	-0-			-0-
03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2		N	-0-			-0-
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2		N	-0-			-0-
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2		N	-0-			-0-
06	2820	X	2709	-0-	-111	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
07	2914	X	1593	-0-	-1321	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
08	2914	X	1768	-0-	-1146	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
09	2820	X	1149	-0-	-1671	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
10	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2		N	-0-			-0-
11	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	18737	2		N	-0-			-0-
*12	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	16496	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9032	-0-	-981	-0-	9032	2			N	-0-					10
02	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					10
03	9331	X	8615	-0-	-716	-0-	8615	2			N	-0-					10
04	9030	X	8313	-0-	-717	-0-	8313	2			N	-0-					10
05	9331	X	8185	-0-	-1146	-0-	8185	2			N	-0-					10
06	9030	X	8052	-0-	-978	-0-	8052	2			N	-0-					10
07	9331	X	8056	-0-	-1275	-0-	8056	2			N	-0-					10
08	8618	X	7874	-0-	-744	-0-	7874	2			N	-0-					10
09	8310	X	7269	-0-	-1041	-0-	7269	2			N	-0-					10
10	8308	X	7431	-0-	-877	-0-	7431	2			N	-0-					10
11	8040	X	7575	-0-	-465	-0-	7575	2			N	-0-					10
*12	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 99,173 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	7316	X	6015	-0-	-1301	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
02	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
05	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2156	-0-	-1624	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	850	-0-	-3056	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	7	-0-	-3773	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	1040	-0-	-2866	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4743	X	3396	-0-	-1347	-0-	3396	2			N	-0-					19
02	4480	X	2872	-0-	-1608	-0-	2872	2			N	-0-					19
03	4960	X	3490	-0-	-1470	-0-	3490	2			N	-0-					19
04	4800	X	3518	-0-	-1282	-0-	3518	2			N	-0-					19
05	4960	X	3294	-0-	-1666	-0-	3294	2			N	-0-					19
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					19
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					19
08	3627	X	3455	-0-	-172	-0-	3455	2			N	-0-					19
09	3600	X	3526	-0-	-74	-0-	3526	2			N	-0-					19
10	3844	X	3768	-0-	-76	-0-	3768	2			N	-0-					19
11	3720	X	3389	-0-	-331	-0-	3389	2			N	-0-					19
12	3844	X	3317	-0-	-527	-0-	3317	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 41,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1969	-0-	-2309	-0-	1969	2			N	-0-					20
02	4620	X	4599	-0-	-21	-0-	4599	2			N	-0-					20
03	5115	X	2858	-0-	-2257	-0-	2858	2			N	-0-					20
04	4950	X	4486	-0-	-464	-0-	4486	2			N	-0-					20
05	5084	X	3328	-0-	-1756	-0-	3328	2			N	-0-					20
06	4920	X	3896	-0-	-1024	-0-	3896	2			N	-0-					20
07	5084	X	4299	-0-	-785	-0-	4299	2			N	-0-					20
08	4650	X	3478	-0-	-1172	-0-	3478	2			N	-0-					20
09	4500	X	3827	-0-	-673	-0-	3827	2			N	-0-					20
10	4309	X	4144	-0-	-165	-0-	4144	2			N	-0-					20
11	4170	X	3755	-0-	-415	-0-	3755	2			N	-0-					20
12	4309	X	4138	-0-	-171	-0-	4138	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 44,777 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8385	-0-	-202	-0-	8385	2			N	-0-					18
02	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					18
03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					18
04	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					18
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					18
06	6570	X	6543	-0-	-27	-0-	6543	2			N	-0-					18
07	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					18
08	6789	X	6586	-0-	-203	-0-	6586	2			N	-0-					18
09	6570	X	6312	-0-	-258	-0-	6312	2			N	-0-					18
10	6789	X	6714	-0-	-75	-0-	6714	2			N	-0-					18
11	6570	X	6194	-0-	-376	-0-	6194	2			N	-0-					18
12	6789	X	6756	-0-	-33	-0-	6756	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 82,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9852	-0-	-1463	-0-	9852	2			N	-0-					31
02	10080	X	8710	-0-	-1370	-0-	8710	2			N	-0-					31
03	11160	X	9440	-0-	-1720	-0-	9440	2			N	-0-					31
04	10770	X	8860	-0-	-1910	-0-	8860	2			N	-0-					31
05	11005	X	9254	-0-	-1751	-0-	9254	2			N	-0-					31
06	9540	X	8826	-0-	-714	-0-	8826	2			N	-0-					31
07	9641	X	8343	-0-	-1298	-0-	8343	2			N	-0-					31
08	9455	X	8037	-0-	-1418	-0-	8037	2			N	-0-					31
09	8970	X	7749	-0-	-1221	-0-	7749	2			N	-0-					31
10	9269	X	7701	-0-	-1568	-0-	7701	2			N	-0-					31
11	8820	X	7687	-0-	-1133	-0-	7687	2			N	-0-					31
12	8339	X	7921	-0-	-418	-0-	7921	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 102,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7807	-0-	-842	-0-	7805	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	6636	X	5359	-0-	-1277	-0-	5356	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	7347	X	5396	-0-	-1951	-0-	5393	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9341	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8117	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	7110	X	6982	-0-	-128	-0-	6980	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7347	X	6517	-0-	-830	-0-	6515	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7761	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	7110	X	5747	-0-	-1363	-0-	5745	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7347	X	4511	-0-	-2836	-0-	4507	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	7110	X	6021	-0-	-1089	-0-	6015	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	7347	X	7087	-0-	-260	-0-	7079	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
02	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
05	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
06	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
*12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
05	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
07	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
09	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
*12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	2241	-0-	-4703	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4037	-0-	-148	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3603	-0-	-267	-0-	3602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3875	X	3425	-0-	-450	-0-	3421	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3900	X	3790	-0-	-110	-0-	3786	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4030	X	3122	-0-	-908	-0-	3120	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4030	X	2510	-0-	-1520	-0-	2508	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3780	X	2346	-0-	-1434	-0-	2344	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3906	X	2889	-0-	-1017	-0-	2882	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5341	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*12	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4317	2	11	9	N	10	10	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-	-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-	-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-	-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-	-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-	-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-	-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-	-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-	-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-	-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-	-0-
11	3000	N	6297	-0-	3297	3297	6297	2	N	-0-	-0-
*12	3100	N	5579	-0-	2479	5776	5579	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2	N	-0-	7
02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2	N	-0-	7
03	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2	N	-0-	7
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2	N	-0-	7
05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2	N	-0-	7
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2	N	-0-	7
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2	N	-0-	7
08	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2	N	-0-	7
09	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2	N	-0-	7
10	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2	N	-0-	7
11	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2	N	-0-	7
*12	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2	N	-0-	7

TOTAL GAS PROD: 76,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6784	-0-	-253	-0-	6784	2			N	-0-					98
02	6356	X	3145	-0-	-3211	-0-	3145	2			N	-0-					98
03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-	98	1			-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
05	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
06	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
07	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
08	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
09	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
10	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
11	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
*12	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					2
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					2
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					2
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					2
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					2
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					2
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					2
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					2
09	2820	X	2634	-0-	-186	-0-	2634	2			N	-0-					2
10	2914	X	1958	-0-	-956	-0-	1958	2			N	-0-					2
11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					2
*12	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 53,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4929	X	4346	-0-	-583	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3870	-0-	-414	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4084	-0-	-659	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4334	-0-	-256	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4462	-0-	-2	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3991	-0-	-659	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3551	-0-	-949	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4111	-0-	-269	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3983	-0-	-481	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10784	-0-	-416	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11492	-0-	-908	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	10873	-0-	-1127	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11417	-0-	-828	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10889	-0-	-691	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11083	-0-	-852	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10836	-0-	-665	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10226	-0-	-814	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10321	-0-	-1087	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	9763	-0-	-1127	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	9967	-0-	-1131	-0-	9967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2093	-0-	-263	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1823	-0-	-221	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2024	-0-	-177	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2019	-0-	-21	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1923	-0-	-177	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	19592	-0-	-0-	-0-	19592	2			N	-0-					-0-
02	19852	X	17349	-0-	-2503	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	19326	-0-	-2653	-0-	19326	2			N	-0-					-0-
04	21240	X	17541	-0-	-3699	-0-	17541	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	17662	-0-	-2426	-0-	17662	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	17436	-0-	-1524	-0-	17436	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	17589	-0-	-1724	-0-	17589	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	17147	-0-	-2166	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	15996	-0-	-1554	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	14349	-0-	-3662	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	12739	-0-	-4691	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	13110	-0-	-4467	-0-	13110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,836 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 #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 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	74121	X	49578	-0-	-24543	-0-	49578	2			N	-0-					-0-
02	51464	X	43130	-0-	-8334	-0-	43130	2			N	-0-					-0-
03	56978	X	45184	-0-	-11794	-0-	45184	2			N	-0-					-0-
04	55020	X	40267	-0-	-14753	-0-	40267	2			N	-0-					-0-
05	53475	X	39399	-0-	-14076	-0-	39399	2			N	-0-					-0-
06	47970	X	32916	-0-	-15054	-0-	32916	2			N	-0-					-0-
07	47740	X	34461	-0-	-13279	-0-	34461	2			N	-0-					-0-
08	45198	X	32809	-0-	-12389	-0-	32809	2			N	-0-					-0-
09	40260	X	31672	-0-	-8588	-0-	31672	2			N	-0-					-0-
10	39401	X	31432	-0-	-7969	-0-	31432	2			N	-0-					-0-
11	33360	X	29358	-0-	-4002	-0-	29358	2			N	-0-					-0-
12	34472	X	29751	-0-	-4721	-0-	29751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		6055	-0-	6055	6055	6055	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		49595	-0-	49595	55650	49595	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		124588	-0-	124588	180238	124588	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		101546	-0-	101546	281784	101546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		10343	-0-	10343	10343	10343	2			N	-0-					-0-
06	0		39248	-0-	39248	49591	39248	2			N	-0-					-0-
07	102442	X	52851	-0-	-49591	-0-	52851	2			N	-0-					-0-
08	61101	X	45877	-0-	-15224	-0-	45877	2			N	-0-					-0-
09	59130	X	31884	-0-	-27246	-0-	31884	2			N	-0-					-0-
10	61101	X	26476	-0-	-34625	-0-	26476	2			N	-0-					-0-
11	59130	X	27907	-0-	-31223	-0-	27907	2			N	-0-					-0-
12	61101	X	31035	-0-	-30066	-0-	31035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844

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

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

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

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

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

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

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

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

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462

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

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

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

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

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

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

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

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

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

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

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

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

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

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

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

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

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

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

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

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

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

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

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

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

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

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

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

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

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

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

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276

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

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

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

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

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

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

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

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

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

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

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

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

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

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

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

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

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

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

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

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

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

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

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

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

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

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

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

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

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

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

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

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

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

01	3317	X	2691	-0-	-626	-0-	73	1	2615	2	Y	3					83
							3	9									
02	2604	X	2557	-0-	-47	-0-	71	1	2455	2	Y	28	59	1			52
							31	9									
03	2883	X	2194	-0-	-689	-0-	52	1	2142	2	Y	-0-					52
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	60	1	2551	2	Y	5					57
							6	9									
05	2821	X	2606	-0-	-215	-0-	70	1	2533	2	Y	3					60
							3	9									
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	82	1	2689	2	Y	5					65
							6	9									
07	2697	N	2563	-0-	-134	-0-	69	1	2490	2	Y	4					69
							4	9									
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	74	1	2614	2	Y	6					75
							7	9									
09	2790	N	2034	-0-	-756	-0-	58	1	1976	2	Y	-0-					75
10	2573	N	2015	-0-	-558	-0-	56	1	1959	2	Y	-0-					75
11	2610	N	1733	-0-	-877	-0-	49	1	1680	2	Y	4					79
							4	9									
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 26,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

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

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

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

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

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

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

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

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

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

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

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

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

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

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

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

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

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

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

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

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

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1242	-0-	-242	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	961	-0-	-682	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1432	-0-	-98	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1237	-0-	-251	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	882	-0-	-438	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,666 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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					40
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					40
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					40
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					40
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 149 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 #: 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	3379	X	2065	-0-	-1314	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	1023	-0-	-279	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
*12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,899 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	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1266	2	12	9	N	11					91
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	2	2	9	N	2					93
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1006	2	4	9	N	4					97
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1165	2	6	9	N	5					102
05	930	N	876	-0-	-54	-0-	872	2	4	9	N	4					106
06	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					106
07	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					106
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	852	2	18	9	N	16					122
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					122
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					122
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					122
*12	3100	N	3421	-0-	321	321	3421	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 14,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 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	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	168	N	71	-0-	-97	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	270	N	45	-0-	-225	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,881 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 #: 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,869 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	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1425	-0-	-135	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,243 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 #: 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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					99
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					99
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					99
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					99
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					99
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					99
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					99
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					99
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					99
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					99
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					99
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 8,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	1154	2			N	-0-					10
02	1400	N	643	-0-	-757	-0-	643	2			N	-0-					10
03	1395	N	482	-0-	-913	-0-	482	2			N	-0-					10
04	1110	N	553	-0-	-557	-0-	553	2			N	-0-					10
05	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	2			N	-0-					10
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					10
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					10
08	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					10
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					10
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					10
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					10
*12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,308 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					10
02	336	N	72	-0-	-264	-0-	72	2			N	-0-					10
03	372	N	79	-0-	-293	-0-	79	2			N	-0-					10
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					10
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					10
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					10
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					10
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					10
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					10
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					10
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					10
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 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 #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

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

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	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 -> 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	434 N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,456 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 #: 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 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	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	510	N	136	-0-	-374	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	510	N	281	-0-	-229	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	496	N	91	-0-	-405	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,300 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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

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

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

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

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

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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 #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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 #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1757	2	9	9	N	8					8
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1671	2	17	9	N	15					23
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					23
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					23
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					23
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					23
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					23
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					23
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					23
*12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 16,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

01	SWR 10		2354	-0-	2354	366116	2354	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		2458	-0-	2458	368574	2458	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		1751	-0-	1751	370325	1751	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		1702	-0-	1702	372027	1702	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		2043	-0-	2043	374070	2043	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		2458	-0-	2458	376528	2458	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		1218	-0-	1218	377746	1218	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10		2252	-0-	2252	379998	2252	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10		1611	-0-	1611	381609	1611	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10		1845	-0-	1845	383454	1845	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10		1649	-0-	1649	385103	1649	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10		2156	-0-	2156	387259	2156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					100
02	2800	N	3290	-0-	490	490	3290	2			N	-0-					100
03	3100	N	3836	-0-	736	1226	3836	2			N	-0-					100
04	3000	N	3612	-0-	612	1838	3612	2			N	-0-					100
05	5522	X	3684	-0-	-1838	-0-	3684	2			N	-0-					100
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					100
07	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					100
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3360	2	9	9	N	8					108
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					108
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					108
11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					108
*12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 37,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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 #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3481	-0-	-673	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2965	-0-	-1055	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3074	-0-	-1080	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2926	-0-	-1094	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3026	-0-	-1128	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3389	-0-	-145	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

01	32953	X	11533	-0-	-21420	-0-	11531	2	2	9	N	2					134
02	29764	X	6472	-0-	-23292	-0-	6472	2			N	-0-					134
03	32953	X	4591	-0-	-28362	-0-	4591	2			N	-0-					134
04	31890	X	10350	-0-	-21540	-0-	10350	2			N	-0-					134
05	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5956	2	25	9	N	23					157
06	11160	X	3323	-0-	-7837	-0-	3323	2			N	-0-					157
07	10695	X	4558	-0-	-6137	-0-	4558	2			N	-0-					157
08	10695	X	9746	-0-	-949	-0-	9746	2			N	-0-					157
09	10350	X	7046	-0-	-3304	-0-	7046	2			N	-0-					157
10	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					157
11	9420	X	6649	-0-	-2771	-0-	6649	2			N	-0-					157
12	9734	X	5772	-0-	-3962	-0-	5772	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 83,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
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	248	N	157	-0-	-91	-0-	3	1	154	2	N	-0-	373	1			15
02	280	N	153	-0-	-127	-0-	153	2			N	-0-					15
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-					15
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	N	-0-					15
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	2	N	-0-					15
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	N	-0-					15
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	3	1	165	2	N	-0-					15
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	3	1	178	2	N	-0-					15
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	3	1	135	2	N	-0-					15
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	N	-0-					15
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	4	1	168	2	N	-0-					15
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,008 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 8740 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217923 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 909 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-

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	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: 233 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-

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	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1214	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1512	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1170	N	1005	-0-	-165	-0-	1003	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1302	N	1055	-0-	-247	-0-	1053	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1260	N	872	-0-	-388	-0-	871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1506	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1491	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 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	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
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-

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-

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	28	-0-	-96	-0-	28	2		N	-0-			147
02	420	N	77	-0-	-343	-0-	77	2		N	-0-			147
03	465	N	70	-0-	-395	-0-	70	2		N	-0-			147
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			147
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2		N	-0-			147
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			147
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			147
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			147
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			147
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			147
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			147
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			147

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	290	-0-	290	147223	290	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	279	-0-	279	147502	279	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	315	-0-	315	147817	315	2			N	-0-					-0-
04	SWR	10	320	-0-	320	148137	320	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	303	-0-	303	148440	303	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	246	-0-	246	148686	246	2			N	-0-					-0-
07	SWR	10	282	-0-	282	148968	282	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	244	-0-	244	149212	244	2			N	-0-					-0-
09	SWR	10	251	-0-	251	149463	251	2			N	-0-					-0-
10	SWR	10	388	-0-	388	149851	388	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	209	-0-	209	150060	209	2			N	-0-					-0-
12	SWR	10	344	-0-	344	150404	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,471 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	786	-0-	786	88365	786	2			N	-0-					30
02	SWR	10	708	-0-	708	89073	708	2			N	-0-					30
03	SWR	10	852	-0-	852	89925	852	2			N	-0-					30
04	SWR	10	823	-0-	823	90748	823	2			N	-0-					30
05	SWR	10	842	-0-	842	91590	842	2			N	-0-					30
06	SWR	10	804	-0-	804	92394	804	2			N	-0-					30
07	SWR	10	833	-0-	833	93227	833	2			N	-0-					30
08	SWR	10	835	-0-	835	94062	835	2			N	-0-					30
09	SWR	10	806	-0-	806	94868	806	2			N	-0-					30
10	SWR	10	826	-0-	826	95694	826	2			N	-0-					30
11	SWR	10	799	-0-	799	96493	799	2			N	-0-					30
12	SWR	10	821	-0-	821	97314	821	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
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	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
02	6580	X	-0-	-0-	-6580	-0-					N	-0-					-0-
03	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
04	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 17662 PERF.15665 - 17669

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
RWA, LLC 687608
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868 N	696	-0-	-172	-0-	23	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	1232 N	316	-0-	-916	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	42	1	1258	2	Y	-0-					-0-
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	47	1	1513	2	Y	-0-					-0-
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	105	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06	1260 N	918	-0-	-342	-0-	54	1	864	2	Y	-0-					-0-
07	1612 N	743	-0-	-869	-0-	44	1	699	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	707	-0-	707	707	44	1	663	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	621	-0-	621	1328	43	1	578	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	610	-0-	610	1938	41	1	569	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	565	-0-	565	2503	33	1	532	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	493	-0-	493	2996	27	1	466	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					17
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	396	2	Y	-0-	3	1			14
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	Y	-0-	2	7			12
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	Y	-0-					12
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		451	-0-	451	451	28	1	423	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		461	-0-	461	912	32	1	429	2	Y	-0-					12
10	DLQ G-10		458	-0-	458	1370	31	1	426	2	Y	1					13
							1	9									
11	DLQ G-10		336	-0-	336	1706	20	1	316	2	Y	-0-					13
12	DLQ G-10		317	-0-	317	2023	18	1	299	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2675	-0-	-425	-0-	87	1	2588	2	N	-0-					2
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	112	1	2910	2	N	-0-					2
03	3100	X	2485	-0-	-615	-0-	80	1	2405	2	N	-0-					2
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	90	1	2912	2	N	-0-					2
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	216	1	2889	2	N	-0-					2
06	3000	X	1695	-0-	-1305	-0-	101	1	1594	2	N	-0-					2
07	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	163	1	2580	2	N	-0-					2
08	3100	X	2932	-0-	-168	-0-	184	1	2748	2	N	-0-					2
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	214	1	2889	2	N	-0-					2
10	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	209	1	2880	2	N	-0-					2
*11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	153	1	2436	2	N	-0-					2
12	3100	X	2005	-0-	-1095	-0-	111	1	1894	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 32,445 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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		700	-0-	700	700	22	1	678	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	700					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	700					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		243	-0-	243	943	14	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	943					Y	-0-					-0-
08	1091	X	148	-0-	-943	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		44	-0-	44	44	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		64	-0-	64	108	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		103	-0-	103	211	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		34	-0-	34	245	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		80	-0-	80	325	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

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	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	19					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	35	1	1027	2	Y	-0-					2
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	705	2	Y	-0-					2
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	21	1	646	2	Y	-0-					2
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	29	1	944	2	Y	-0-					2
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	78	1	1045	2	Y	-0-	1	7			1
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	69	1	1089	2	Y	-0-					1
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	46	1	731	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1154	-0-	1154	1154	72	1	1082	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		480	-0-	480	1634	33	1	447	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		907	-0-	907	2541	61	1	846	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		1012	-0-	1012	3553	60	1	952	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		1019	-0-	1019	4572	57	1	962	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	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	180	X	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		71	-0-	71	71	4	1	67	2	Y	-0-					1
09	14B2 EXT		65	-0-	65	136	4	1	61	2	Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					1
*12	217	X	81	-0-	-136	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	56	1	1651	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1365	-0-	-259	-0-	51	1	1314	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1344	-0-	-299	-0-	43	1	1301	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1335	-0-	-315	-0-	40	1	1295	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1285	-0-	-234	-0-	89	1	1196	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	76	1	1202	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	71	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1465	-0-	1465	1465	92	1	1373	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1539	-0-	1539	3004	106	1	1433	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1237	-0-	1237	4241	84	1	1153	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1441	-0-	1441	5682	85	1	1356	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1410	-0-	1410	7092	78	1	1332	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

01	2914	X	1477	-0-	-1437	-0-	48	1	1429	2	Y	-0-					6
02	1904	N	1501	-0-	-403	-0-	56	1	1445	2	Y	-0-					6
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	60	1	1812	2	Y	-0-					6
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	68	1	2192	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	144	1	1925	2	Y	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	133	1	2107	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1999	-0-	-171	-0-	119	1	1880	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2023	-0-	2023	2023	127	1	1896	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2164	-0-	2164	4187	149	1	2015	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2038	-0-	2038	6225	138	1	1900	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2043	-0-	2043	8268	121	1	1922	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1799	-0-	1799	10067	100	1	1699	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	39	1	1168	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1102	-0-	-46	-0-	41	1	1061	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	36	1	1100	2	Y	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	40	1	1298	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	661	-0-	-548	-0-	46	1	615	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	180	-0-	-930	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	90	-0-	-1305	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		48	-0-	48	48	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4	-0-	4	52	4	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8	-0-	8	60	8	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	576	X	576	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		179	-0-	179	179	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-					-0-
*12	373	X	194	-0-	-179	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	83	1	2466	2	N	-0-					15
02	1904	N	1837	-0-	-67	-0-	68	1	1769	2	N	-0-					15
03	2697	N	1962	-0-	-735	-0-	63	1	1899	2	N	-0-					15
04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	86	1	2777	2	N	-0-					15
*05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	15	7			-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	142	1	2253	2	N	-0-					-0-
07	2945	N	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					6
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					6
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			2
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					2
11	DLQ G-10		12	-0-	12	27	1	1	11	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

01	496	N	457	-0-	-39	-0-	15	1	442	2	N	-0-					30
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	423	2	N	-0-					30
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	12	1	367	2	N	-0-					30
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	449	2	N	-0-	30	1			-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	46	1	612	2	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	N	-0-					-0-
07	465	N	141	-0-	-324	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
12	248	N	116	-0-	-132	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	46	1	1380	2	Y	-0-					2
02	1148	N	856	-0-	-292	-0-	32	1	824	2	Y	-0-					2
03	1953	N	989	-0-	-964	-0-	32	1	957	2	Y	-0-					2
04	1380	N	1125	-0-	-255	-0-	34	1	1091	2	Y	-0-					2
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	86	1	1156	2	Y	-0-	1	7			1
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	84	1	1328	2	Y	-0-					1
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	79	1	1247	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1373	-0-	1373	1373	86	1	1287	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		1379	-0-	1379	2752	95	1	1284	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1413	-0-	1413	4165	96	1	1317	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		1235	-0-	1235	5400	73	1	1162	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		1331	-0-	1331	6731	74	1	1257	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-	2	7			1
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					1
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		121	-0-	121	121	8	1	113	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		111	-0-	111	232	8	1	103	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		102	-0-	102	334	6	1	96	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4516	-0-	-1405	-0-	147	1	4369	2	Y	-0-					6
02	5348	X	3662	-0-	-1686	-0-	136	1	3526	2	Y	-0-					6
03	4991	X	3886	-0-	-1105	-0-	125	1	3761	2	Y	-0-					6
04	4770	X	3186	-0-	-1584	-0-	95	1	3091	2	Y	-0-					6
05	4929	X	3299	-0-	-1630	-0-	229	1	3070	2	Y	-0-	4	7			2
06	4380	X	3396	-0-	-984	-0-	201	1	3195	2	Y	-0-					2
07	4061	X	3711	-0-	-350	-0-	220	1	3491	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		3668	-0-	3668	3668	230	1	3438	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		4049	-0-	4049	7717	279	1	3770	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		4310	-0-	4310	12027	291	1	4019	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		3746	-0-	3746	15773	222	1	3524	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		3444	-0-	3444	19217	191	1	3253	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 44,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	52	1	1552	2	Y	-0-					8
02	1512	N	1410	-0-	-102	-0-	52	1	1358	2	Y	-0-					8
03	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	46	1	1377	2	Y	-0-					8
04	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	44	1	1439	2	Y	-0-					8
*05	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	106	1	1423	2	Y	-0-	5	7			3
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	94	1	1485	2	Y	-0-					3
07	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	90	1	1421	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1540	-0-	1540	1540	97	1	1443	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		1479	-0-	1479	3019	102	1	1377	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1537	-0-	1537	4556	104	1	1433	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		1432	-0-	1432	5988	85	1	1347	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		1471	-0-	1471	7459	82	1	1389	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 17,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2547	-0-	-88	-0-	83	1	2464	2	Y	-0-					4
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	86	1	2243	2	Y	-0-					4
03	2542	N	2153	-0-	-389	-0-	69	1	2084	2	Y	-0-					4
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	78	1	2529	2	Y	-0-					4
*05	2573	N	2141	-0-	-432	-0-	149	1	1992	2	Y	-0-	3	7			1
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	125	1	1978	2	Y	-0-					1
07	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	168	1	2655	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		2817	-0-	2817	2817	177	1	2640	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		2587	-0-	2587	5404	178	1	2409	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		2636	-0-	2636	8040	178	1	2458	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		2573	-0-	2573	10613	153	1	2420	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		2439	-0-	2439	13052	135	1	2304	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

01	PRTL PLG	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-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	67	1	1991	2	Y	-0-					7
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	69	1	1805	2	Y	-0-					7
03	2015	N	1688	-0-	-327	-0-	54	1	1634	2	Y	-0-					7
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	62	1	2004	2	Y	-0-					7
05	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	138	1	1853	2	Y	-0-	4	7			3
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	119	1	1895	2	Y	-0-					3
07	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	114	1	1800	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1958	-0-	1958	1958	123	1	1835	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		1852	-0-	1852	3810	128	1	1724	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		2357	-0-	2357	6167	159	1	2197	2	Y	1					4
							1	9									
11	DLQ G-10		1906	-0-	1906	8073	113	1	1793	2	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		1843	-0-	1843	9916	102	1	1741	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 23,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	117	1	3484	2	Y	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	115	1	2996	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	91	1	2753	2	Y	-0-					-0-
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	96	1	3101	2	Y	-0-					-0-
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	214	1	2861	2	Y	-0-					-0-
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	168	1	2663	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2217	-0-	-697	-0-	132	1	2085	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2987	-0-	2987	2987	187	1	2800	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2521	-0-	2521	5508	174	1	2347	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2589	-0-	2589	8097	175	1	2414	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2403	-0-	2403	10500	142	1	2261	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1242	-0-	1242	11742	69	1	1173	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	213	X	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		201	-0-	201	201	21	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		150	-0-	150	351	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		83	-0-	83	434	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		129	-0-	129	563	19	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	687	X	124	-0-	-563	-0-	68	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	Y	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	29	1	151	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	61	1	1808	2	Y	-0-					1
02	2548	X	2249	-0-	-299	-0-	83	1	2166	2	Y	-0-					1
03	2821	X	2127	-0-	-694	-0-	68	1	2059	2	Y	-0-					1
04	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	76	1	2455	2	Y	-0-					1
*05	2480	X	2404	-0-	-76	-0-	167	1	2237	2	Y	-0-	1	7			-0-
06	2400	X	2390	-0-	-10	-0-	142	1	2248	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2103	-0-	-501	-0-	125	1	1978	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2217	-0-	2217	2217	139	1	2078	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2594	-0-	2594	4811	179	1	2415	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2572	-0-	2572	7383	174	1	2398	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2401	-0-	2401	9784	142	1	2259	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2420	-0-	2420	12204	134	1	2286	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	577	-0-	-136	-0-	19	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	493	-0-	-95	-0-	18	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	15	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	16	1	527	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	34	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	443	-0-	-115	-0-	26	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	428	-0-	428	428	27	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	406	-0-	406	834	28	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	400	-0-	400	1234	27	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	430	-0-	430	1664	25	1	405	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	392	-0-	392	2056	22	1	370	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,541 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	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	38	1	1128	2	Y	-0-					5
02	1120	N	1040	-0-	-80	-0-	39	1	1001	2	Y	-0-					5
03	1085	N	943	-0-	-142	-0-	30	1	913	2	Y	-0-					5
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	45	1	1473	2	Y	-0-					5
*05	1147	N	852	-0-	-295	-0-	59	1	793	2	Y	-0-	2	7			3
06	900	N	766	-0-	-134	-0-	45	1	721	2	Y	-0-					3
07	1395	N	936	-0-	-459	-0-	56	1	880	2	Y	-0-					3
08	DLQ	G-10	1037	-0-	1037	1037	65	1	972	2	Y	-0-					3
09	DLQ	G-10	973	-0-	973	2010	67	1	906	2	Y	-0-					3
10	DLQ	G-10	1085	-0-	1085	3095	73	1	1012	2	Y	-0-					3
11	DLQ	G-10	975	-0-	975	4070	58	1	917	2	Y	-0-					3
12	DLQ	G-10	980	-0-	980	5050	54	1	926	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			13
06	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-			13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			13
09	14B2 EXT		1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-			13
10	9	X	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		30	-0-	30	33	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		40	-0-	40	73	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		32	-0-	32	105	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
*12	106	X	1	-0-	-105	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

01	3968	X	3788	-0-	-180	-0-	123	1	3665	2	Y	-0-			7
02	3584	X	3420	-0-	-164	-0-	127	1	3293	2	Y	-0-			7
03	3875	X	3256	-0-	-619	-0-	104	1	3152	2	Y	-0-			7
04	3750	X	3420	-0-	-330	-0-	102	1	3318	2	Y	-0-			7
05	3782	X	3582	-0-	-200	-0-	249	1	3333	2	Y	-0-			7
06	3660	X	3657	-0-	-3	-0-	217	1	3440	2	Y	-0-			7
07	3782	X	3480	-0-	-302	-0-	207	1	3273	2	Y	-0-			7
08	DLQ G-10		3550	-0-	3550	3550	223	1	3327	2	Y	-0-			7
09	DLQ G-10		3085	-0-	3085	6635	213	1	2872	2	Y	-0-			7
10	DLQ G-10		3607	-0-	3607	10242	244	1	3363	2	Y	-0-			7
11	DLQ G-10		3434	-0-	3434	13676	204	1	3230	2	Y	-0-			7
12	DLQ G-10		3475	-0-	3475	17151	193	1	3282	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 41,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	93	1	2775	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2358	-0-	-470	-0-	87	1	2271	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2437	-0-	-694	-0-	78	1	2359	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2716	-0-	-254	-0-	81	1	2635	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	192	1	2574	2	Y	9					9
							10	9									
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	179	1	2846	2	Y	1					10
							1	9									
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	174	1	2762	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		2906	-0-	2906	2906	182	1	2724	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		2741	-0-	2741	5647	189	1	2552	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		2498	-0-	2498	8145	169	1	2327	2	Y	2					12
							2	9									
11	DLQ G-10		2406	-0-	2406	10551	143	1	2263	2	Y	-0-					12
12	DLQ G-10		2548	-0-	2548	13099	141	1	2407	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 32,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	3038	X	2949	-0-	-89	-0-	96	1	2853	2	Y	-0-					49
02	2800	X	2548	-0-	-252	-0-	94	1	2454	2	Y	-0-					49
03	3100	X	2344	-0-	-756	-0-	75	1	2269	2	Y	-0-					49
04	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	84	1	2726	2	Y	-0-	8	1			41
*05	3100	X	2580	-0-	-520	-0-	179	1	2401	2	Y	-0-	6	7			35
06	2850	X	2480	-0-	-370	-0-	147	1	2332	2	Y	1					36
							1	9									
07	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	148	1	2352	2	Y	-0-					36
08	DLQ G-10		2586	-0-	2586	2586	162	1	2424	2	Y	-0-					36
09	DLQ G-10		2048	-0-	2048	4634	141	1	1907	2	Y	-0-					36
10	DLQ G-10		2691	-0-	2691	7325	182	1	2508	2	Y	1					37
							1	9									
11	DLQ G-10		2564	-0-	2564	9889	152	1	2412	2	Y	-0-					37
12	DLQ G-10		2635	-0-	2635	12524	146	1	2489	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 30,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1953	N	1565	-0-	-388	-0-	51	1	1514	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1065	-0-	-671	-0-	39	1	1026	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1119	-0-	-896	-0-	36	1	1083	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1181	-0-	-319	-0-	35	1	1146	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	63	1	1004	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	61	1	965	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		956	-0-	956	956	60	1	896	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		891	-0-	891	1847	61	1	830	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		912	-0-	912	2759	62	1	850	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		818	-0-	818	3577	48	1	770	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		861	-0-	861	4438	48	1	813	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 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	3100	N	2162	-0-	-938	887	70	1	2092	2	Y	-0-					8
02	2800	N	1930	-0-	-870	17	72	1	1858	2	Y	-0-					8
03	2232	N	1834	-0-	-398	-0-	59	1	1775	2	Y	-0-					8
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	70	1	2256	2	Y	-0-					8
*05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	155	1	2071	2	Y	-0-	5	7			3
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	134	1	2130	2	Y	-0-					3
07	2418	N	2209	-0-	-209	-0-	131	1	2078	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		2181	-0-	2181	2181	137	1	2044	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		2095	-0-	2095	4276	144	1	1951	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		2147	-0-	2147	6423	145	1	1995	2	Y	6					9
							7	9									
11	DLQ G-10		2071	-0-	2071	8494	123	1	1948	2	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		2034	-0-	2034	10528	113	1	1918	2	Y	3					12
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	86	1	2561	2	Y	-0-					1
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	104	1	2708	2	Y	-0-					1
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	76	1	2304	2	Y	-0-					1
04	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	89	1	2887	2	Y	-0-					1
*05	3069	N	2803	-0-	-266	-0-	311	1	2492	2	Y	-0-	1	7			-0-
06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	165	1	2738	2	Y	-0-					-0-
07	3069	N	2395	-0-	-674	-0-	259	1	2136	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1854	-0-	1854	1854	218	1	1636	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2240	-0-	2240	4094	241	1	1999	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1969	-0-	1969	6063	234	1	1735	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2514	-0-	2514	8577	263	1	2251	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3165	-0-	3165	11742	293	1	2872	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,658 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	3100	N	2132	-0-	-968	1830	69	1	2063	2	Y	-0-					12
02	2800	N	1978	-0-	-822	1008	73	1	1905	2	Y	-0-					12
03	3077	N	2069	-0-	-1008	-0-	66	1	2003	2	Y	-0-					12
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	67	1	2160	2	Y	-0-					12
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	156	1	2088	2	Y	-0-	7	7			5
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	149	1	2359	2	Y	-0-					5
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	151	1	2399	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		2523	-0-	2523	2523	158	1	2365	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		2466	-0-	2466	4989	170	1	2296	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		2498	-0-	2498	7487	169	1	2329	2	Y	-0-					5
11	DLQ G-10		1779	-0-	1779	9266	105	1	1674	2	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		1884	-0-	1884	11150	105	1	1779	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 26,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	Y	-0-					4
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					4
03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					4
04	150	X	44	-0-	-106	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					4
*05	155	X	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	2	Y	-0-	1	7			3
06	150	X	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					3
07	155	X	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		130	-0-	130	130	8	1	122	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		45	-0-	45	175	3	1	42	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		186	-0-	186	361	13	1	173	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		103	-0-	103	464	6	1	97	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		22	-0-	22	486	1	1	21	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,184 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	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	77	1	2294	2	Y	-0-					28
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	72	1	1864	2	Y	-0-					28
03	2108	N	1837	-0-	-271	-0-	59	1	1778	2	Y	-0-					28
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	65	1	2112	2	Y	-0-					28
*05	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	136	1	1816	2	Y	-0-	17	7			11
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	108	1	1717	2	Y	-0-					11
07	2108	N	1867	-0-	-241	-0-	111	1	1756	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		1982	-0-	1982	1982	124	1	1858	2	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		1589	-0-	1589	3571	110	1	1479	2	Y	-0-					11
10	DLQ G-10		1658	-0-	1658	5229	112	1	1546	2	Y	-0-					11
11	DLQ G-10		1966	-0-	1966	7195	117	1	1849	2	Y	-0-					11
12	DLQ G-10		2053	-0-	2053	9248	114	1	1939	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 23,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 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	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	43	1	1293	2	Y	-0-					4
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	50	1	1289	2	Y	-0-					4
03	1426	N	1181	-0-	-245	-0-	38	1	1143	2	Y	-0-					4
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	42	1	1372	2	Y	-0-					4
05	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	97	1	1295	2	Y	-0-					4
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	84	1	1331	2	Y	-0-					4
07	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	75	1	1190	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		786	-0-	786	786	49	1	737	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		1567	-0-	1567	2353	108	1	1459	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		1453	-0-	1453	3806	98	1	1355	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10		1356	-0-	1356	5162	80	1	1276	2	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		1371	-0-	1371	6533	76	1	1295	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 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	3627	X	3243	-0-	-384	-0-	105	1	3138	2	Y	-0-					6
02	2940	X	2885	-0-	-55	-0-	107	1	2778	2	Y	-0-					6
03	3255	X	1234	-0-	-2021	-0-	40	1	1194	2	Y	-0-					6
04	3150	X	913	-0-	-2237	-0-	27	1	886	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	3255	X	876	-0-	-2379	-0-	61	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	775	-0-	-2375	-0-	46	1	729	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	788	-0-	-2405	-0-	47	1	741	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		728	-0-	728	728	46	1	682	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		586	-0-	586	1314	40	1	546	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		607	-0-	607	1921	41	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		569	-0-	569	2490	34	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		550	-0-	550	3040	31	1	519	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,754 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	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	71	1	2101	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	512	-0-	-1560	-0-	19	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	447	-0-	-1475	-0-	14	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1301	-0-	-799	-0-	39	1	1262	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	60	-0-	-498	-0-	4	1	53	2	Y	3					3
							3	9									
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	139	1	2206	2	Y	-0-					3
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	153	1	2427	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		2087	-0-	2087	2087	131	1	1956	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		2006	-0-	2006	4093	138	1	1868	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1881	-0-	1881	5974	127	1	1751	2	Y	3					6
							3	9									
11	DLQ G-10		1792	-0-	1792	7766	106	1	1686	2	Y	-0-					6
12	DLQ G-10		2119	-0-	2119	9885	118	1	2001	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 19,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 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	3720	X	3063	-0-	-657	-0-	100	1	2963	2	Y	-0-					2
02	3220	X	2891	-0-	-329	-0-	107	1	2784	2	Y	-0-					2
03	3472	X	2730	-0-	-742	-0-	88	1	2642	2	Y	-0-					2
04	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	93	1	3011	2	Y	-0-					2
05	3193	X	3076	-0-	-117	-0-	214	1	2862	2	Y	-0-					2
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	189	1	2998	2	Y	-0-					2
07	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	178	1	2828	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2971	-0-	2971	2971	186	1	2785	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		2938	-0-	2938	5909	203	1	2735	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		2977	-0-	2977	8886	201	1	2776	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		2865	-0-	2865	11751	170	1	2695	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		2864	-0-	2864	14615	159	1	2705	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 35,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	40	1	1191	2	Y	-0-					7
02	1176	N	1118	-0-	-58	-0-	41	1	1077	2	Y	-0-					7
03	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	34	1	1021	2	Y	-0-					7
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	43	1	1393	2	Y	-0-					7
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	100	1	1333	2	Y	-0-	4	7			3
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	87	1	1378	2	Y	-0-					3
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	85	1	1354	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1292	-0-	1292	1292	81	1	1211	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		753	-0-	753	2045	52	1	701	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		809	-0-	809	2854	55	1	752	2	Y	2					5
							2	9									
11	DLQ G-10		734	-0-	734	3588	44	1	690	2	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		635	-0-	635	4223	35	1	599	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	92	1	2725	2	Y	-0-					7
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	104	1	2697	2	Y	-0-					7
03	3007	X	2295	-0-	-712	-0-	74	1	2221	2	Y	-0-					7
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	93	1	3013	2	Y	-0-					7
*05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	217	1	2902	2	Y	-0-	4	7			3
06	3000	X	2803	-0-	-197	-0-	166	1	2637	2	Y	-0-					3
07	3162	X	2055	-0-	-1107	-0-	122	1	1933	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1418	-0-	1418	1418	89	1	1329	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		1285	-0-	1285	2703	89	1	1196	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1183	-0-	1183	3886	80	1	1103	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		1020	-0-	1020	4906	60	1	960	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		781	-0-	781	5687	43	1	738	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 24,683 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	4247	X	3905	-0-	-342	-0-	127	1	3778	2	Y	-0-					6
02	3752	X	3380	-0-	-372	-0-	125	1	3255	2	Y	-0-					6
03	4123	X	3252	-0-	-871	-0-	104	1	3148	2	Y	-0-					6
04	3900	X	3837	-0-	-63	-0-	115	1	3722	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	3937	X	3764	-0-	-173	-0-	262	1	3502	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3666	-0-	-114	-0-	217	1	3449	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3617	-0-	-351	-0-	215	1	3402	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3595	-0-	3595	3595	225	1	3370	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3408	-0-	3408	7003	235	1	3173	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3166	-0-	3166	10169	214	1	2952	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3330	-0-	3330	13499	197	1	3133	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3509	-0-	3509	17008	195	1	3314	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	55	1	1650	2	Y	-0-					4
02	1456	N	1356	-0-	-100	-0-	50	1	1306	2	Y	-0-					4
03	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	43	1	1305	2	Y	-0-					4
04	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	48	1	1538	2	Y	-0-					4
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	108	1	1449	2	Y	-0-	1	7			3
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	92	1	1463	2	Y	-0-					3
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	100	1	1583	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1646	-0-	1646	1646	103	1	1543	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		1744	-0-	1744	3390	120	1	1624	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1586	-0-	1586	4976	107	1	1479	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		1487	-0-	1487	6463	88	1	1399	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		1572	-0-	1572	8035	87	1	1485	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2099	-0-	-40	-0-	68	1	2031	2	Y	-0-					5
02	1932	N	1108	-0-	-824	-0-	41	1	1067	2	Y	-0-					5
03	2108	N	1404	-0-	-704	-0-	45	1	1359	2	Y	-0-					5
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	66	1	2149	2	Y	-0-					5
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	155	1	2070	2	Y	1					6
							1	9									
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	141	1	2239	2	Y	-0-					6
07	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	123	1	1948	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		2122	-0-	2122	2122	133	1	1989	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		1825	-0-	1825	3947	126	1	1699	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10		2118	-0-	2118	6065	143	1	1974	2	Y	1					7
							1	9									
11	DLQ G-10		1994	-0-	1994	8059	118	1	1876	2	Y	-0-					7
12	DLQ G-10		1944	-0-	1944	10003	108	1	1836	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 23,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	79	1	2364	2	Y	-0-					-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	85	1	2214	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2205	-0-	-244	-0-	71	1	2134	2	Y	-0-					-0-
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	74	1	2392	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2536	-0-	-6	-0-	176	1	2360	2	Y	-0-					-0-
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	153	1	2432	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2393	-0-	-149	-0-	142	1	2251	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2431	-0-	2431	2431	152	1	2279	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2319	-0-	2319	4750	160	1	2159	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2348	-0-	2348	7098	159	1	2189	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2129	-0-	2129	9227	126	1	2003	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2336	-0-	2336	11563	130	1	2206	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 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	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	54	1	1615	2	Y	-0-					11
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	58	1	1508	2	Y	-0-					11
03	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	47	1	1419	2	Y	-0-					11
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	57	1	1834	2	Y	-0-					11
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	125	1	1675	2	Y	-0-	4	7			7
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	102	1	1614	2	Y	1					8
							1	9									
07	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	100	1	1583	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1653	-0-	1653	1653	104	1	1549	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		1600	-0-	1600	3253	110	1	1490	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10		1659	-0-	1659	4912	112	1	1544	2	Y	3					11
							3	9									
11	DLQ G-10		1599	-0-	1599	6511	95	1	1504	2	Y	-0-					11
12	DLQ G-10		1604	-0-	1604	8115	89	1	1512	2	Y	3					14
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	126	1	3761	2	Y	-0-					3
02	3668	X	2568	-0-	-1100	-0-	95	1	2473	2	Y	-0-					3
03	3968	X	2898	-0-	-1070	-0-	93	1	2805	2	Y	-0-					3
04	3840	X	3230	-0-	-610	-0-	97	1	3133	2	Y	-0-					3
*05	3968	X	2256	-0-	-1712	-0-	157	1	2099	2	Y	-0-	1	7			2
06	3750	X	3631	-0-	-119	-0-	215	1	3416	2	Y	-0-					2
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	225	1	3567	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		3512	-0-	3512	3512	220	1	3292	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		3734	-0-	3734	7246	257	1	3477	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		3625	-0-	3625	10871	245	1	3380	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		3198	-0-	3198	14069	190	1	3008	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		3492	-0-	3492	17561	194	1	3298	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 39,823 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2887	-0-	-988	-0-	94	1	2793	2	Y	-0-					2
02	3500	X	3115	-0-	-385	-0-	115	1	3000	2	Y	-0-					2
03	3844	X	2729	-0-	-1115	-0-	88	1	2641	2	Y	-0-					2
04	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	90	1	2923	2	Y	-0-					2
*05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	248	1	3316	2	Y	-0-	1	7			1
06	3330	X	3237	-0-	-93	-0-	192	1	3045	2	Y	-0-					1
07	3441	X	2940	-0-	-501	-0-	175	1	2765	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		3209	-0-	3209	3209	201	1	3008	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		2709	-0-	2709	5918	187	1	2522	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		2429	-0-	2429	8347	164	1	2265	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		2454	-0-	2454	10801	145	1	2309	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		2252	-0-	2252	13053	125	1	2127	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 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	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	70	1	2095	2	Y	-0-					9
02	2212	N	2030	-0-	-182	-0-	75	1	1955	2	Y	-0-					9
03	2139	N	1857	-0-	-282	-0-	60	1	1797	2	Y	-0-					9
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	68	1	2199	2	Y	-0-					9
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	164	1	2201	2	Y	-0-	4	7			5
06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	163	1	2592	2	Y	-0-					5
07	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	179	1	2839	2	Y	-0-					5
08	DLQ	G-10	2268	-0-	2268	2268	142	1	2126	2	Y	-0-					5
09	DLQ	G-10	2201	-0-	2201	4469	152	1	2049	2	Y	-0-					5
10	DLQ	G-10	2070	-0-	2070	6539	140	1	1930	2	Y	-0-					5
11	DLQ	G-10	2489	-0-	2489	9028	148	1	2341	2	Y	-0-					5
12	DLQ	G-10	2375	-0-	2375	11403	132	1	2243	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 27,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 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	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	45	1	1324	2	Y	-0-					14
02	1456	N	1185	-0-	-271	-0-	44	1	1141	2	Y	-0-					14
03	1612	N	903	-0-	-709	-0-	29	1	874	2	Y	-0-					14
04	1320	N	1132	-0-	-188	-0-	34	1	1098	2	Y	-0-					14
*05	1302	N	926	-0-	-376	-0-	64	1	862	2	Y	-0-	6	7			8
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	52	1	818	2	Y	-0-					8
07	1178	N	763	-0-	-415	-0-	45	1	718	2	Y	-0-					8
08	DLQ	G-10	719	-0-	719	719	45	1	674	2	Y	-0-					8
09	DLQ	G-10	748	-0-	748	1467	52	1	696	2	Y	-0-					8
10	DLQ	G-10	1443	-0-	1443	2910	98	1	1345	2	Y	-0-					8
11	DLQ	G-10	1071	-0-	1071	3981	63	1	1008	2	Y	-0-					8
12	DLQ	G-10	830	-0-	830	4811	46	1	784	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,959 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	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	74	1	2199	2	Y	-0-					4
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	76	1	1981	2	Y	-0-					4
03	2139	N	1806	-0-	-333	-0-	58	1	1748	2	Y	-0-					4
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	74	1	2400	2	Y	-0-					4
05	2139	N	1843	-0-	-296	-0-	128	1	1715	2	Y	-0-					4
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	117	1	1858	2	Y	-0-					4
07	2139	N	1821	-0-	-318	-0-	108	1	1713	2	Y	-0-					4
08	DLQ	G-10	1819	-0-	1819	1819	114	1	1705	2	Y	-0-					4
09	DLQ	G-10	1671	-0-	1671	3490	115	1	1556	2	Y	-0-					4
10	DLQ	G-10	1838	-0-	1838	5328	124	1	1714	2	Y	-0-					4
11	DLQ	G-10	1894	-0-	1894	7222	112	1	1782	2	Y	-0-					4
12	DLQ	G-10	1481	-0-	1481	8703	82	1	1399	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 22,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

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	3193	X	2883	-0-	-310	-0-	94	1	2789	2	Y	-0-			9
02	2884	X	2543	-0-	-341	-0-	94	1	2449	2	Y	-0-			9
03	3193	X	2417	-0-	-776	-0-	78	1	2339	2	Y	-0-			9
04	3090	X	2671	-0-	-419	-0-	80	1	2591	2	Y	-0-			9
05	3193	X	2622	-0-	-571	-0-	182	1	2439	2	Y	1			10
							1	9							
06	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	157	1	2487	2	Y	-0-			10
07	2821	X	2473	-0-	-348	-0-	147	1	2326	2	Y	-0-			10
08	DLQ G-10		2578	-0-	2578	2578	162	1	2416	2	Y	-0-			10
09	DLQ G-10		2146	-0-	2146	4724	148	1	1998	2	Y	-0-			10
10	DLQ G-10		718	-0-	718	5442	48	1	668	2	Y	2			12
							2	9							
11	DLQ G-10		658	-0-	658	6100	39	1	619	2	Y	-0-			12
12	DLQ G-10		2581	-0-	2581	8681	143	1	2438	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 26,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 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	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	56	1	1668	2	Y	-0-			2
02	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	55	1	1439	2	Y	-0-			2
03	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	46	1	1375	2	Y	-0-			2
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	52	1	1689	2	Y	-0-			2
*05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	117	1	1571	2	Y	-0-	1 7		1
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	101	1	1599	2	Y	-0-			1
07	1798	N	1495	-0-	-303	-0-	89	1	1406	2	Y	-0-			1
08	DLQ G-10		1631	-0-	1631	1631	102	1	1529	2	Y	-0-			1
09	DLQ G-10		1584	-0-	1584	3215	109	1	1475	2	Y	-0-			1
10	DLQ G-10		1629	-0-	1629	4844	110	1	1519	2	Y	-0-			1
11	DLQ G-10		1475	-0-	1475	6319	87	1	1388	2	Y	-0-			1
12	DLQ G-10		1509	-0-	1509	7828	84	1	1425	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 19,091 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	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	85	1	2540	2	Y	-0-			8
02	2380	N	2290	-0-	-90	-0-	85	1	2205	2	Y	-0-			8
03	2449	N	2211	-0-	-238	-0-	71	1	2140	2	Y	-0-			8
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	77	1	2488	2	Y	-0-			8
*05	3100	N	3207	-0-	107	107	339	1	2868	2	Y	-0-	3 7		5
06	3000	N	2900	-0-	-100	7	165	1	2735	2	Y	-0-			5
07	2635	N	2612	-0-	-23	-0-	257	1	2355	2	Y	-0-			5
08	DLQ G-10		2690	-0-	2690	2690	282	1	2408	2	Y	-0-			5
09	DLQ G-10		2334	-0-	2334	5024	247	1	2087	2	Y	-0-			5
10	DLQ G-10		2913	-0-	2913	7937	313	1	2600	2	Y	-0-			5
11	DLQ G-10		1919	-0-	1919	9856	220	1	1699	2	Y	-0-			5
12	DLQ G-10		1495	-0-	1495	11351	201	1	1294	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 29,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1826	-0-	-1553	-0-	59	1	1767	2	Y	-0-					2
02	3248	X	1917	-0-	-1331	-0-	71	1	1846	2	Y	-0-					2
03	3286	X	2560	-0-	-726	-0-	82	1	2478	2	Y	-0-					2
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	81	1	2620	2	Y	-0-					2
*05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	231	1	3087	2	Y	-0-	1	7			1
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	159	1	2527	2	Y	-0-					1
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	170	1	2692	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		2503	-0-	2503	2503	157	1	2346	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		2476	-0-	2476	4979	171	1	2305	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		2658	-0-	2658	7637	180	1	2478	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		2561	-0-	2561	10198	152	1	2409	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		2452	-0-	2452	12650	136	1	2316	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	40	1	1188	2	Y	-0-					7
02	1120	N	1046	-0-	-74	-0-	39	1	1007	2	Y	-0-					7
03	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	33	1	994	2	Y	-0-					7
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	40	1	1302	2	Y	-0-					7
05	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	79	1	1063	2	Y	-0-	4	7			3
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	82	1	1299	2	Y	-0-					3
07	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	79	1	1249	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1260	-0-	1260	1260	79	1	1181	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		1250	-0-	1250	2510	86	1	1164	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1236	-0-	1236	3746	84	1	1152	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		1239	-0-	1239	4985	73	1	1166	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		1226	-0-	1226	6211	68	1	1158	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2374	-0-	-44	-0-	77	1	2297	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2160	-0-	-24	-0-	80	1	2080	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2002	-0-	-385	-0-	64	1	1938	2	Y	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	70	1	2274	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2277	-0-	-110	-0-	158	1	2119	2	Y	-0-					-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	136	1	2150	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2201	-0-	-217	-0-	131	1	2070	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2242	-0-	2242	2242	141	1	2101	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2120	-0-	2120	4362	146	1	1974	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2172	-0-	2172	6534	147	1	2025	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2095	-0-	2095	8629	124	1	1971	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2158	-0-	2158	10787	120	1	2038	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	58	1	1735	2	Y	-0-					6
02	1652	N	1538	-0-	-114	-0-	57	1	1481	2	Y	-0-					6
03	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	51	1	1538	2	Y	-0-					6
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	55	1	1777	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	127	1	1706	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	110	1	1750	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	105	1	1660	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	982	-0-	982	982	62	1	920	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1561	-0-	1561	2543	108	1	1453	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2239	-0-	2239	4782	151	1	2088	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2207	-0-	2207	6989	131	1	2076	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2276	-0-	2276	9265	126	1	2150	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,475 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	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	79	1	2339	2	Y	-0-					13
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	84	1	2186	2	Y	-0-					13
03	2511	N	2069	-0-	-442	-0-	66	1	2003	2	Y	-0-					13
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	71	1	2310	2	Y	-0-					13
*05	2511	N	2320	-0-	-191	-0-	161	1	2159	2	Y	-0-	8	7			5
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	138	1	2195	2	Y	-0-					5
07	2449	N	2267	-0-	-182	-0-	135	1	2132	2	Y	-0-					5
08	DLQ	G-10	2283	-0-	2283	2283	143	1	2140	2	Y	-0-					5
09	DLQ	G-10	2134	-0-	2134	4417	147	1	1987	2	Y	-0-					5
10	DLQ	G-10	1942	-0-	1942	6359	131	1	1811	2	Y	-0-					5
11	DLQ	G-10	2022	-0-	2022	8381	120	1	1902	2	Y	-0-					5
12	DLQ	G-10	2344	-0-	2344	10725	130	1	2214	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 26,783 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	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	90	1	2686	2	Y	-0-					31
02	2576	N	2523	-0-	-53	-0-	94	1	2429	2	Y	-0-					31
03	2790	N	2327	-0-	-463	-0-	75	1	2252	2	Y	-0-					31
04	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	89	1	2871	2	Y	-0-					31
05	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	199	1	2661	2	Y	-0-	7	7			24
06	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	171	1	2718	2	Y	-0-					24
07	2914	N	2719	-0-	-195	-0-	161	1	2558	2	Y	-0-					24
08	DLQ	G-10	2720	-0-	2720	2720	171	1	2549	2	Y	-0-					24
09	DLQ	G-10	2610	-0-	2610	5330	180	1	2430	2	Y	-0-					24
10	DLQ	G-10	2702	-0-	2702	8032	180	1	2480	2	Y	38					62
							42	9									
11	DLQ	G-10	2508	-0-	2508	10540	149	1	2359	2	Y	-0-					62
12	DLQ	G-10	2638	-0-	2638	13178	146	1	2488	2	Y	4					66
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 32,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	52	1	1558	2	Y	-0-					4
02	1456	N	798	-0-	-658	-0-	30	1	768	2	Y	-0-					4
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	60	1	1814	2	Y	-0-					4
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	57	1	1861	2	Y	-0-					4
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	127	1	1699	2	Y	-0-	3	7			1
06	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	103	1	1638	2	Y	-0-					1
07	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	110	1	1746	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1841	-0-	1841	1841	115	1	1726	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		1483	-0-	1483	3324	102	1	1381	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1326	-0-	1326	4650	90	1	1236	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		1776	-0-	1776	6426	105	1	1671	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		1176	-0-	1176	7602	65	1	1111	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,225 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	1364	N	774	-0-	-590	-0-	25	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	721	-0-	-175	-0-	27	1	694	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	621	-0-	-154	-0-	20	1	601	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	22	1	722	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	667	-0-	-139	-0-	46	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	34	1	545	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	475	-0-	-300	-0-	28	1	447	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		515	-0-	515	515	32	1	483	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		774	-0-	774	1289	53	1	721	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		830	-0-	830	2119	56	1	774	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		802	-0-	802	2921	48	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		816	-0-	816	3737	45	1	771	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,318 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	3100	N	2306	-0-	-794	1480	75	1	2231	2	Y	-0-					12
02	2800	N	2065	-0-	-735	745	77	1	1988	2	Y	-0-					12
03	2553	N	1808	-0-	-745	-0-	58	1	1750	2	Y	-0-					12
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	71	1	2298	2	Y	-0-					12
*05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	161	1	2154	2	Y	-0-	7	7			5
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	135	1	2147	2	Y	-0-					5
07	2449	N	2235	-0-	-214	-0-	133	1	2102	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		2216	-0-	2216	2216	139	1	2077	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		1980	-0-	1980	4196	137	1	1843	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		2194	-0-	2194	6390	148	1	2043	2	Y	3					8
							3	9									
11	DLQ G-10		2103	-0-	2103	8493	125	1	1978	2	Y	-0-					8
12	DLQ G-10		2091	-0-	2091	10584	116	1	1973	2	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	50	1	1497	2	Y	-0-					6
02	1428	N	1194	-0-	-234	-0-	44	1	1150	2	Y	-0-					6
03	1705	N	852	-0-	-853	-0-	27	1	825	2	Y	-0-					6
04	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	43	1	1391	2	Y	-0-					6
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	102	1	1371	2	Y	-0-	2	7			4
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	82	1	1293	2	Y	-0-					4
07	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	76	1	1209	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		1296	-0-	1296	1296	81	1	1215	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		1185	-0-	1185	2481	82	1	1103	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		1578	-0-	1578	4059	107	1	1469	2	Y	2					6
							2	9									
11	DLQ G-10		1411	-0-	1411	5470	84	1	1327	2	Y	-0-					6
12	DLQ G-10		1408	-0-	1408	6878	78	1	1329	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1023	N	786	-0-	-237	-0-	26	1	760	2	Y	-0-					2
02	924	N	498	-0-	-426	-0-	18	1	480	2	Y	-0-					2
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	31	1	923	2	Y	-0-					2
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	41	1	1316	2	Y	-0-					2
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	74	1	997	2	Y	-0-	1	7			1
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	53	1	836	2	Y	-0-					1
07	1116	N	920	-0-	-196	-0-	55	1	865	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		817	-0-	817	817	51	1	766	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		744	-0-	744	1561	51	1	693	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		657	-0-	657	2218	44	1	613	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		841	-0-	841	3059	50	1	791	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		788	-0-	788	3847	44	1	744	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,322 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	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	41	1	1208	2	Y	-0-					26
02	1148	N	1132	-0-	-16	-0-	42	1	1090	2	Y	-0-					26
03	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	34	1	1020	2	Y	-0-					26
04	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	33	1	1067	2	Y	-0-					26
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	94	1	1253	2	Y	-0-	23	7			3
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	78	1	1242	2	Y	-0-					3
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	74	1	1170	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1240	-0-	1240	1240	78	1	1162	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		1182	-0-	1182	2422	81	1	1101	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1160	-0-	1160	3582	78	1	1081	2	Y	1					4
							1	9									
11	DLQ G-10		1106	-0-	1106	4688	66	1	1040	2	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		686	-0-	686	5374	38	1	648	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 13,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	2480	N	2327	-0-	-153	-0-	76	1	2251	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2050	-0-	-134	-0-	76	1	1974	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2072	-0-	-284	-0-	66	1	2006	2	N	-0-					-0-
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	79	1	2545	2	N	-0-					-0-
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	178	1	2379	2	N	-0-					-0-
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	150	1	2383	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2410	-0-	-287	-0-	143	1	2267	2	N	-0-					-0-
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	153	1	2281	2	N	-0-					-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	160	1	2164	2	N	-0-					-0-
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	152	1	2102	2	N	-0-					-0-
*11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	133	1	2106	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2227	-0-	-160	-0-	124	1	2103	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,051 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	2294	N	2023	-0-	-271	-0-	66	1	1957	2	Y	-0-					1
02	1988	N	1636	-0-	-352	-0-	61	1	1575	2	Y	-0-					1
03	2263	N	647	-0-	-1616	-0-	21	1	626	2	Y	-0-					1
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	60	1	1960	2	Y	-0-					1
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	160	1	2140	2	Y	-0-	1	7			-0-
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	131	1	2083	2	Y	-0-					-0-
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	140	1	2219	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2314	-0-	2314	2314	145	1	2169	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2227	-0-	2227	4541	154	1	2073	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2291	-0-	2291	6832	155	1	2136	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2002	-0-	2002	8834	119	1	1883	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2002	-0-	2002	10836	111	1	1891	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	92	1	2724	2	Y	-0-					33
02	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	94	1	2448	2	Y	-0-					33
03	2790	N	2441	-0-	-349	-0-	78	1	2363	2	Y	-0-					33
04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	89	1	2874	2	Y	-0-					33
*05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	199	1	2667	2	Y	-0-	10	7			23
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	166	1	2625	2	Y	1					24
							1	9									
07	3069	N	2595	-0-	-474	-0-	154	1	2441	2	Y	-0-					24
08	DLQ G-10		2766	-0-	2766	2766	173	1	2593	2	Y	-0-					24
09	DLQ G-10		2665	-0-	2665	5431	184	1	2481	2	Y	-0-					24
10	DLQ G-10		2654	-0-	2654	8085	179	1	2469	2	Y	5					29
							6	9									
11	DLQ G-10		2513	-0-	2513	10598	149	1	2364	2	Y	-0-					29
12	DLQ G-10		2457	-0-	2457	13055	136	1	2321	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 32,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2542	N	1761	-0-	-781	-0-	57	1	1704	2	Y	-0-					6
02	2240	N	1671	-0-	-569	-0-	62	1	1609	2	Y	-0-					6
03	2356	N	1375	-0-	-981	-0-	44	1	1331	2	Y	-0-					6
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	69	1	2241	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	176	1	2354	2	Y	2					2
							2	9									
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	138	1	2181	2	Y	-0-					2
07	2387	N	2149	-0-	-238	-0-	128	1	2021	2	Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	2227	-0-	2227	2227	140	1	2087	2	Y	-0-					2
09	DLQ	G-10	1909	-0-	1909	4136	132	1	1777	2	Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	2072	-0-	2072	6208	140	1	1932	2	Y	-0-					2
11	DLQ	G-10	1491	-0-	1491	7699	88	1	1403	2	Y	-0-					2
12	DLQ	G-10	1972	-0-	1972	9671	109	1	1862	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	69	1	2038	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2078	-0-	-134	-0-	77	1	2001	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	1722	-0-	-572	-0-	55	1	1667	2	Y	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	70	1	2279	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	144	1	1930	2	Y	-0-					-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	126	1	1996	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2145	-0-	-273	-0-	127	1	2018	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1952	-0-	1952	1952	122	1	1830	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2169	-0-	2169	4121	150	1	2019	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2058	-0-	2058	6179	139	1	1919	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1909	-0-	1909	8088	113	1	1796	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1906	-0-	1906	9994	106	1	1800	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	44	1	1304	2	Y	-0-					6
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	50	1	1288	2	Y	-0-					6
03	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	33	1	1003	2	Y	-0-					6
04	1290	N	1057	-0-	-233	-0-	32	1	1025	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	196	1	2628	2	Y	-0-					-0-
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	132	1	2096	2	Y	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	112	1	1775	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1798	-0-	1798	1798	113	1	1685	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1192	-0-	1192	2990	82	1	1110	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1841	-0-	1841	4831	124	1	1717	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1623	-0-	1623	6454	96	1	1527	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1216	-0-	1216	7670	68	1	1148	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	57	1	1691	2	Y	-0-					3
02	1652	N	1491	-0-	-161	-0-	55	1	1436	2	Y	-0-					3
03	1829	N	1534	-0-	-295	-0-	49	1	1485	2	Y	-0-					3
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	56	1	1813	2	Y	-0-					3
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	128	1	1707	2	Y	-0-	1	7			2
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	110	1	1751	2	Y	-0-					2
07	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	105	1	1671	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1814	-0-	1814	1814	114	1	1700	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		1740	-0-	1740	3554	120	1	1620	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1723	-0-	1723	5277	116	1	1607	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		1626	-0-	1626	6903	96	1	1530	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		1732	-0-	1732	8635	96	1	1636	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	39	1	1156	2	Y	-0-					31
02	1036	N	700	-0-	-336	-0-	26	1	674	2	Y	-0-					31
03	1178	N	772	-0-	-406	-0-	25	1	747	2	Y	-0-					31
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	39	1	1258	2	Y	-0-					31
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	89	1	1196	2	Y	-0-	28	7			3
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	74	1	1177	2	Y	-0-					3
07	1302	N	1111	-0-	-191	-0-	66	1	1045	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		999	-0-	999	999	63	1	936	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		916	-0-	916	1915	63	1	853	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		846	-0-	846	2761	57	1	787	2	Y	2					5
							2	9									
11	DLQ G-10		975	-0-	975	3736	58	1	917	2	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		893	-0-	893	4629	50	1	843	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	863	-0-	-5	-0-	28	1	835	2	Y	-0-			35
02	784	N	774	-0-	-10	-0-	29	1	745	2	Y	-0-			35
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	23	1	703	2	Y	-0-			35
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	26	1	843	2	Y	-0-			35
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	59	1	795	2	Y	18			53
							20	9							
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	51	1	815	2	Y	3			56
							3	9							
07	899	N	828	-0-	-71	-0-	49	1	779	2	Y	-0-			56
08	DLQ G-10		819	-0-	819	819	51	1	768	2	Y	-0-			56
09	DLQ G-10		777	-0-	777	1596	54	1	723	2	Y	-0-			56
10	DLQ G-10		812	-0-	812	2408	54	1	752	2	Y	5			61
							6	9							
11	DLQ G-10		772	-0-	772	3180	46	1	726	2	Y	-0-			61
12	DLQ G-10		770	-0-	770	3950	43	1	727	2	Y	-0-			61

TOTAL GAS PROD: 9,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	76	1	2257	2	Y	-0-			7
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	78	1	2030	2	Y	-0-			7
03	2294	N	2005	-0-	-289	-0-	64	1	1941	2	Y	-0-			7
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	71	1	2302	2	Y	-0-	1 1		6
*05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	164	1	2200	2	Y	-0-	1 7		5
06	1950	N	1397	-0-	-553	-0-	83	1	1314	2	Y	-0-			5
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	143	1	2261	2	Y	-0-			5
08	DLQ G-10		2312	-0-	2312	2312	145	1	2167	2	Y	-0-			5
09	DLQ G-10		2218	-0-	2218	4530	153	1	2065	2	Y	-0-			5
10	DLQ G-10		2103	-0-	2103	6633	142	1	1960	2	Y	1			6
							1	9							
11	DLQ G-10		2210	-0-	2210	8843	131	1	2079	2	Y	-0-			6
12	DLQ G-10		2235	-0-	2235	11078	124	1	2111	2	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 26,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-	1 7		-0-
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-
07	159	X	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		116	-0-	116	116	7	1	109	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		104	-0-	104	220	7	1	97	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		79	-0-	79	299	5	1	74	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		153	-0-	153	452	9	1	144	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	452					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	124	N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	210	-0-	-120	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		272	-0-	272	272	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		123	-0-	123	395	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		227	-0-	227	622	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		170	-0-	170	792	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		121	-0-	121	913	7	1	114	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 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	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	75	1	2230	2	Y	-0-					61
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	77	1	2013	2	Y	-0-					61
03	2449	N	1897	-0-	-552	-0-	61	1	1836	2	Y	-0-					61
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	70	1	2257	2	Y	-0-					61
05	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	155	1	2071	2	Y	-0-	34	7			27
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	134	1	2119	2	Y	8					35
							9	9									
07	2418	N	1395	-0-	-1023	-0-	83	1	1312	2	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		1510	-0-	1510	1510	95	1	1415	2	Y	-0-					35
09	DLQ G-10		534	-0-	534	2044	37	1	497	2	Y	-0-					35
10	DLQ G-10		2435	-0-	2435	4479	163	1	2243	2	Y	26					61
							29	9									
11	DLQ G-10		2116	-0-	2116	6595	125	1	1991	2	Y	-0-					61
12	DLQ G-10		2163	-0-	2163	8758	120	1	2037	2	Y	5					66
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	40	1	1177	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1109	-0-	-11	-0-	41	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	34	1	1027	2	Y	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	39	1	1250	2	Y	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	88	1	1180	2	Y	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	76	1	1199	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	73	1	1153	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1228	-0-	1228	1228	77	1	1151	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1155	-0-	1155	2383	80	1	1075	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1150	-0-	1150	3533	78	1	1072	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1103	-0-	1103	4636	65	1	1038	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1105	-0-	1105	5741	61	1	1044	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	2697	X	2415	-0-	-282	-0-	79	1	2336	2	Y	-0-					-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	116	1	3005	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2419	-0-	-154	-0-	78	1	2341	2	Y	-0-					-0-
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	75	1	2429	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2304	-0-	-331	-0-	160	1	2142	2	Y	2					2
							2	9									
06	2550	X	2288	-0-	-262	-0-	136	1	2152	2	Y	-0-					2
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	272	1	4315	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		3561	-0-	3561	3561	223	1	3338	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		2493	-0-	2493	6054	172	1	2321	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		3413	-0-	3413	9467	231	1	3182	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		2621	-0-	2621	12088	155	1	2466	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		2304	-0-	2304	14392	128	1	2176	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 34,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	41	1	1230	2	Y	-0-					6
02	1176	N	1120	-0-	-56	-0-	42	1	1078	2	Y	-0-					6
03	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	35	1	1054	2	Y	-0-					6
04	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	35	1	1147	2	Y	-0-					6
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	92	1	1228	2	Y	-0-	4	7			2
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	77	1	1225	2	Y	-0-					2
07	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	71	1	1119	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1216	-0-	1216	1216	76	1	1140	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		1160	-0-	1160	2376	80	1	1080	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1470	-0-	1470	3846	99	1	1369	2	Y	2					4
							2	9									
11	DLQ G-10		912	-0-	912	4758	54	1	858	2	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		1322	-0-	1322	6080	73	1	1249	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2604	N	2497	-0-	-107	-0-	81	1	2416	2	Y	-0-					6
02	2324	N	2149	-0-	-175	-0-	80	1	2069	2	Y	-0-					6
03	2511	N	2272	-0-	-239	-0-	73	1	2199	2	Y	-0-					6
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	79	1	2565	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	179	1	2400	2	Y	4					4
							4	9									
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	151	1	2402	2	Y	-0-					4
07	2635	N	2332	-0-	-303	-0-	138	1	2194	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		2397	-0-	2397	2397	150	1	2247	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		2271	-0-	2271	4668	157	1	2114	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		2354	-0-	2354	7022	159	1	2194	2	Y	1					5
							1	9									
11	DLQ G-10		2122	-0-	2122	9144	126	1	1996	2	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		2099	-0-	2099	11243	117	1	1982	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 28,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3153	-0-	-288	-0-	103	1	3050	2	Y	-0-			-0-
02	3080	X	2723	-0-	-357	-0-	101	1	2622	2	Y	-0-			-0-
03	3379	X	2821	-0-	-558	-0-	90	1	2731	2	Y	-0-			-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	100	1	3253	2	Y	-0-			-0-
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	238	1	3183	2	Y	2			2
							2	9							
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	204	1	3238	2	Y	-0-			2
07	3472	X	3230	-0-	-242	-0-	192	1	3038	2	Y	-0-			2
08	DLQ G-10		3004	-0-	3004	3004	188	1	2816	2	Y	-0-			2
09	DLQ G-10		2955	-0-	2955	5959	204	1	2751	2	Y	-0-			2
10	DLQ G-10		3141	-0-	3141	9100	212	1	2929	2	Y	-0-			2
11	DLQ G-10		3051	-0-	3051	12151	181	1	2870	2	Y	-0-			2
12	DLQ G-10		2927	-0-	2927	15078	162	1	2765	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 37,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.		139	-0-	139	139	4	1	135	2	Y	-0-			1
04	T. A.		61	-0-	61	200	2	1	59	2	Y	-0-			1
05	T. A.		47	-0-	47	247	3	1	43	2	Y	1			2
							1	9							
06	T. A.		40	-0-	40	287	2	1	38	2	Y	-0-			2
07	333	X	46	-0-	-287	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			2
08	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			4
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	92	1	1010	2	N	-0-			72
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	88	1	950	2	N	-0-			72
03	1271	N	932	-0-	-339	-0-	84	1	848	2	N	-0-			72
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	79	1	1286	2	N	-0-			72
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	2	N	-0-			72
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	2	N	-0-			72
07	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	76	1	1145	2	N	-0-			72
08	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	68	1	1027	2	N	-0-			72
09	1080	N	669	-0-	-411	-0-	37	1	632	2	N	-0-			72
10	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	62	1	992	2	N	-0-			72
11	1050	N	904	-0-	-146	-0-	54	1	850	2	N	-0-			72
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	68	1	1058	2	N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 12,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

01	2449	X	1470	-0-	-979	-0-	123	1	1347	2	N	-0-			-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	111	1	1197	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	846	-0-	-735	-0-	76	1	770	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	81	1	1308	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	77	1	1181	2	N	-0-			-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	81	1	1203	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	75	1	1132	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	77	1	1156	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	64	1	1106	2	N	-0-			-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	72	1	1144	2	N	-0-			-0-
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	108	1	1698	2	N	-0-			-0-
*12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	138	1	2162	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	310	1	3405	2	N	-0-			-0-
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	307	1	3310	2	N	-0-			-0-
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	208	1	2093	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	200	1	3250	2	N	-0-			-0-
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	236	1	3611	2	N	-0-			-0-
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	242	1	3608	2	N	-0-			-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	270	1	4055	2	N	-0-			-0-
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	273	1	4095	2	N	-0-			-0-
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	239	1	4097	2	N	-0-			-0-
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	202	1	3217	2	N	-0-			-0-
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	263	1	4149	2	N	-0-			-0-
*12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	257	1	4024	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1956	-0-	-741	-0-	163	1	1793	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	1052	-0-	-1384	-0-	89	1	963	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	1106	-0-	-1591	-0-	100	1	1006	2	N	-0-			-0-
04	2610	X	1893	-0-	-717	-0-	110	1	1783	2	N	-0-			-0-
05	2697	X	1807	-0-	-890	-0-	111	1	1696	2	N	-0-			-0-
06	1890	X	1484	-0-	-406	-0-	93	1	1391	2	N	-0-			-0-
07	1953	X	1498	-0-	-455	-0-	93	1	1405	2	N	-0-			-0-
08	1953	X	1291	-0-	-662	-0-	81	1	1210	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1137	-0-	-333	-0-	63	1	1074	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	87	1	1382	2	N	-0-			-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	87	1	1375	2	N	-0-			-0-
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	98	1	1526	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2480	N	2168	-0-	-312	-0-	181	1	1987	2	N	-0-			57
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	173	1	1864	2	N	-0-			57
03	2325	N	1147	-0-	-1178	-0-	104	1	1043	2	N	-0-			57
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	141	1	2283	2	N	-0-			57
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	147	1	2242	2	N	-0-			57
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	140	1	2095	2	N	-0-			57
07	2511	N	1829	-0-	-682	-0-	114	1	1715	2	N	-0-			57
08	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	145	1	2177	2	N	-0-			57
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	131	1	2244	2	N	-0-			57
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	142	1	2257	2	N	-0-			57
11	2250	N	2203	-0-	-47	-0-	131	1	2072	2	N	-0-			57
12	2449	N	2254	-0-	-195	-0-	136	1	2118	2	N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 25,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	121	-0-	-96	-0-	10	1	111	2	N	-0-			-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-			-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-			-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-			-0-
07	341	N	172	-0-	-169	-0-	11	1	161	2	N	-0-			-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	10	1	153	2	N	-0-			-0-
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	146	1	2506	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4138	-0-	1038	1038	244	1	3894	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	5168	-0-	2168	3206	308	1	4860	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	5273	-0-	2173	5379	317	1	4956	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1302	N	1015	-0-	-287	-0-	85	1	930	2	N	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	149	1	1610	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	99	1	995	2	N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	73	1	1181	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	72	1	1103	2	N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	90	1	1346	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	63	1	942	2	N	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	118	1	1768	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	64	1	1105	2	N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	98	1	1568	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1023	-0-	-237	-0-	61	1	962	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	966	-0-	-243	-0-	58	1	908	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14B2 EXT		20	-0-	20	20	2	1	18	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		96	-0-	96	116	8	1	88	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
05	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	173	1	1903	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4272	-0-	1472	1472	363	1	3909	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2925	-0-	-175	1297	264	1	2661	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4297	-0-	1297	2594	250	1	4047	2	N	-0-					-0-
05	6950	X	4356	-0-	-2594	-0-	267	1	4089	2	N	-0-					-0-
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	238	1	3554	2	N	-0-					-0-
07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	214	1	3216	2	N	-0-					-0-
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	239	1	3590	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	173	1	2968	2	N	-0-					-0-
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	183	1	2919	2	N	-0-					-0-
11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	194	1	3051	2	N	-0-					-0-
*12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	173	1	2705	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	231	1	2535	2	N	-0-			-0-
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	249	1	2686	2	N	-0-			-0-
03	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	193	1	1942	2	N	-0-			-0-
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	210	1	3403	2	N	-0-			-0-
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	199	1	3040	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	220	1	3290	2	N	-0-			-0-
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	185	1	2786	2	N	-0-			-0-
08	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	84	1	1266	2	N	-0-			-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	216	1	3699	2	N	-0-			-0-
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	212	1	3376	2	N	-0-			-0-
11	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	149	1	2345	2	N	-0-			-0-
*12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	183	1	2863	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	60	1	664	2	N	-0-			20
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	45	1	485	2	N	-0-			20
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	68	1	686	2	N	-0-			20
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	685	2	N	-0-			20
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	642	2	N	-0-			20
06	720	N	453	-0-	-267	-0-	28	1	425	2	N	-0-			20
07	744	N	560	-0-	-184	-0-	35	1	525	2	N	-0-			20
08	682	N	386	-0-	-296	-0-	24	1	362	2	N	-0-			20
09	450	N	328	-0-	-122	-0-	18	1	310	2	N	-0-			20
10	558	N	400	-0-	-158	-0-	24	1	376	2	N	-0-			20
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	21	1	333	2	N	-0-			20
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 6,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2344	-0-	-74	-0-	196	1	2148	2	N	-0-			-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	184	1	1981	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	210	1	2114	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	2162	-0-	-118	-0-	126	1	2036	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	133	1	2037	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	2068	-0-	-182	-0-	130	1	1938	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	134	1	2018	2	N	-0-			-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	136	1	2041	2	N	-0-			-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	133	1	2286	2	N	-0-			-0-
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	146	1	2324	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	116	1	1822	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	1890	-0-	-559	-0-	114	1	1776	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	4312	X	2958	-0-	-1354	-0-	247	1	2711	2	N	-0-			-0-
02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	196	1	2113	2	N	-0-			-0-
03	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	187	1	1879	2	N	-0-			-0-
04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	146	1	2371	2	N	-0-			-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	213	1	3260	2	N	-0-			-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	218	1	3252	2	N	-0-			-0-
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	201	1	3030	2	N	-0-			-0-
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	207	1	3106	2	N	-0-			-0-
09	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	142	1	2431	2	N	-0-			-0-
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	183	1	2908	2	N	-0-			-0-
11	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	146	1	2293	2	N	-0-			-0-
*12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	208	1	3255	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	231	1	2535	2	N	-0-			-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	141	1	1519	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1086	-0-	-681	-0-	98	1	988	2	N	-0-			-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	119	1	1927	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1397	-0-	-432	-0-	86	1	1311	2	N	-0-			-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	138	1	2066	2	N	-0-			-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	142	1	2141	2	N	-0-			-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	102	1	1535	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1265	-0-	-685	-0-	70	1	1195	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1554	-0-	-461	-0-	92	1	1462	2	N	-0-			-0-
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	137	1	2152	2	N	-0-			-0-
*12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	127	1	1991	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	755	-0-	-547	-0-	54	1	701	2	N	-0-			17
02	980	N	812	-0-	-168	-0-	55	1	757	2	N	-0-			17
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	61	1	852	2	N	-0-			17
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	66	1	850	2	N	-0-			17
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	70	1	827	2	N	-0-			17
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	62	1	787	2	N	-0-			17
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	61	1	961	2	N	-0-			17
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	949	2	N	-0-			17
09	840	N	704	-0-	-136	-0-	40	1	664	2	N	-0-			17
10	1023	N	933	-0-	-90	-0-	53	1	880	2	N	-0-			17
11	960	N	858	-0-	-102	-0-	52	1	806	2	N	-0-			17
*12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	108	1	1830	2	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 11,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	112	1	1233	2	N	-0-			-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	95	1	1021	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	407	-0-	-864	-0-	37	1	370	2	N	-0-			-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	82	1	1327	2	N	-0-			-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	86	1	1321	2	N	-0-			-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	76	1	1133	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	873	-0-	-584	-0-	54	1	819	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	972	-0-	-423	-0-	61	1	911	2	N	-0-			-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	93	1	1590	2	N	-0-			-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	92	1	1460	2	N	-0-			-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	74	1	1174	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	88	1	1374	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	952	-0-	-474	-0-	79	1	873	2	N	-0-			65
02	1148	N	477	-0-	-671	-0-	41	1	436	2	N	-0-			65
03	1333	N	904	-0-	-429	-0-	82	1	822	2	N	-0-			65
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	69	1	1122	2	N	-0-			65
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	N	-0-			65
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	69	1	1037	2	N	-0-			65
07	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	68	1	1029	2	N	-0-			65
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	2	N	-0-			65
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	60	1	1029	2	N	-0-			65
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	65	1	1039	2	N	-0-			65
11	1050	N	944	-0-	-106	-0-	56	1	888	2	N	-0-			65
12	1116	N	825	-0-	-291	-0-	50	1	775	2	N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 11,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	707	-0-	-1029	-0-	59	1	648	2	N	-0-			40
02	1484	N	651	-0-	-833	-0-	55	1	596	2	N	-0-			40
03	1271	N	424	-0-	-847	-0-	38	1	386	2	N	-0-			40
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	84	1	1361	2	N	-0-			40
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1	1288	2	N	-0-			40
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	91	1	1356	2	N	-0-			40
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	100	1	1498	2	N	-0-			40
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	96	1	1434	2	N	-0-			40
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	85	1	1450	2	N	-0-			40
10	1612	N	1086	-0-	-526	-0-	64	1	1022	2	N	-0-			40
11	1470	N	1101	-0-	-369	-0-	66	1	1035	2	N	-0-			40
12	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	83	1	1294	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 14,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	135	1	1479	2	N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	134	1	1447	2	N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	108	1	1093	2	N	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	127	1	2061	2	N	-0-					-0-
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	151	1	2311	2	N	-0-					-0-
06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	187	1	2799	2	N	-0-					-0-
07	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	189	1	2836	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3348	-0-	248	248	209	1	3138	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3000	N	2866	-0-	-134	114	158	1	2708	2	N	-0-					-0-
10	2718	N	2604	-0-	-114	-0-	154	1	2450	2	N	-0-					-0-
11	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	153	1	2409	2	N	-0-					-0-
*12	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	142	1	2218	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	263	1	2886	2	N	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	255	1	2744	2	N	-0-					-0-
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	223	1	2245	2	N	-0-					-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	198	1	3214	2	N	-0-					-0-
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	196	1	2996	2	N	-0-					-0-
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	187	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	194	1	2918	2	N	-0-					-0-
08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	183	1	2744	2	N	-0-					-0-
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	158	1	2709	2	N	-0-					-0-
10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	144	1	2288	2	N	-0-					-0-
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	158	1	2492	2	N	-0-					-0-
*12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	178	1	2778	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	169	1	1859	2	N	-0-					-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	162	1	1751	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1593	-0-	-608	-0-	144	1	1449	2	N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	140	1	2268	2	N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	135	1	2060	2	N	-0-					-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	133	1	1989	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	130	1	1953	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2036	-0-	-165	-0-	127	1	1909	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1876	-0-	-254	-0-	103	1	1773	2	N	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	123	1	1964	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	118	1	1858	2	N	-0-					-0-
*12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	141	1	2197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	135	1	1487	2	N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	114	1	1232	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	474	-0-	-1293	-0-	43	1	431	2	N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	91	1	1477	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	985	-0-	-503	-0-	60	1	925	2	N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	83	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	136	1	2052	2	N	-0-					-0-
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	157	1	2351	2	N	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	95	1	1626	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1301	-0-	-900	-0-	77	1	1224	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	1496	-0-	-934	-0-	89	1	1407	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	96	1	1507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,139 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	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	265	1	2907	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2010	-0-	-734	-0-	171	1	1839	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2199	-0-	-529	-0-	199	1	2000	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	1871	-0-	-1069	-0-	109	1	1762	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	168	1	2576	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2162	-0-	-778	-0-	136	1	2026	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1640	-0-	-592	-0-	102	1	1538	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2014	-0-	-745	-0-	126	1	1888	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2625	-0-	-45	-0-	145	1	2480	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	94	1	1494	2	N	-0-					-0-
11	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	167	1	2627	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2323	-0-	-405	-0-	140	1	2183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	168	1	1839	2	N	-0-			10
02	1540	N	1364	-0-	-176	-0-	116	1	1248	2	N	-0-			10
03	1457	N	1082	-0-	-375	-0-	98	1	984	2	N	-0-			10
04	1950	N	1379	-0-	-571	-0-	80	1	1299	2	N	-0-			10
05	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	91	1	1393	2	N	-0-			10
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	88	1	1309	2	N	-0-			10
07	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	85	1	1281	2	N	-0-			10
08	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	79	1	1184	2	N	-0-			10
09	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	76	1	1303	2	N	-0-			10
10	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	70	1	1109	2	N	-0-			10
11	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	72	1	1128	2	N	-0-			10
12	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	78	1	1220	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 16,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	147	1	1615	2	N	-0-			-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	142	1	1529	2	N	-0-			-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	126	1	1270	2	N	-0-			-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	109	1	1768	2	N	-0-			-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	90	1	1372	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	65	1	972	2	N	-0-			-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	76	1	1150	2	N	-0-			-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	77	1	1155	2	N	-0-			-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	79	1	1357	2	N	-0-			-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	90	1	1431	2	N	-0-			-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	86	1	1352	2	N	-0-			-0-
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	94	1	1465	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,617 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	3000	N	6693	-0-	3693	3693	369	1	6324	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	6548	-0-	3448	7141	387	1	6161	2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	2512	-0-	2512	9653	150	1	2362	2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	1620	-0-	1620	11273	97	1	1523	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2305	-0-	-51	-0-	192	1	2113	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1998	-0-	-130	-0-	170	1	1828	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1635	-0-	-721	-0-	148	1	1487	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4419	-0-	1419	1419	257	1	4162	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4252	-0-	1152	2571	261	1	3991	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3640	-0-	640	3211	228	1	3412	2	N	-0-					-0-
07	6179	X	2968	-0-	-3211	-0-	185	1	2783	2	N	-0-					-0-
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	216	1	3247	2	N	-0-					-0-
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	166	1	2848	2	N	-0-					-0-
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	200	1	3189	2	N	-0-					-0-
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	175	1	2759	2	N	-0-					-0-
*12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	154	1	2402	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	93	1	1020	2	N	-0-					17
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	85	1	913	2	N	-0-					17
03	1302	N	744	-0-	-558	-0-	67	1	677	2	N	-0-					17
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	74	1	1204	2	N	-0-					17
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	84	1	1292	2	N	-0-					17
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	92	1	1371	2	N	-0-					17
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	93	1	1396	2	N	-0-					17
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	88	1	1325	2	N	-0-					17
09	1470	N	1257	-0-	-213	-0-	69	1	1188	2	N	-0-					17
10	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	87	1	1385	2	N	-0-					17
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	83	1	1311	2	N	-0-					17
12	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	70	1	1095	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 15,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	141	-0-	-107	-0-	12	1	129	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	9	-0-	-2763	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	55	-0-	-3014	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	X	87	-0-	-2114	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
06	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	78	1	1170	2	N	-0-					-0-
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	223	1	3350	2	N	-0-					-0-
08	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	189	1	2835	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	157	1	2693	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	370	-0-	-2699	-0-	22	1	348	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	30	-0-	-2940	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	34	-0-	-3035	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	295	1	3244	2	N	-0-			-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	294	1	3169	2	N	-0-			-0-
03	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	154	1	1546	2	N	-0-			-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	187	1	3026	2	N	-0-			-0-
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	222	1	3394	2	N	-0-			-0-
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	259	1	3867	2	N	-0-			-0-
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	234	1	3526	2	N	-0-			-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	230	1	3448	2	N	-0-			-0-
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	160	1	2746	2	N	-0-			-0-
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	169	1	2690	2	N	-0-			-0-
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	250	1	3946	2	N	-0-			-0-
*12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	224	1	3508	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	116	1	1270	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	827	-0-	-209	-0-	70	1	757	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	929	-0-	-466	-0-	84	1	845	2	N	-0-			-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	93	1	1504	2	N	-0-			-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	85	1	1296	2	N	-0-			-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	80	1	1202	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1146	-0-	-497	-0-	71	1	1075	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	72	1	1088	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	63	1	1076	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	68	1	1078	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	991	-0-	-119	-0-	59	1	932	2	N	-0-			-0-
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	85	1	1327	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	126	1	1387	2	N	-0-			-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	115	1	1239	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	112	1	1131	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	83	1	1340	2	N	-0-			-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	104	1	1586	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	624	-0-	-576	-0-	39	1	585	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	3	-0-	-1454	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	168	1	2521	2	N	-0-			-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	109	1	1861	2	N	-0-			-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	108	1	1719	2	N	-0-			-0-
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	109	1	1719	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	92	1	1443	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 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	3255	X	2972	-0-	-283	-0-	214	1	2758	2	N	-0-					35
02	2940	X	2535	-0-	-405	-0-	172	1	2363	2	N	-0-					35
03	3193	X	2686	-0-	-507	-0-	179	1	2507	2	N	-0-					35
04	3090	X	2689	-0-	-401	-0-	193	1	2496	2	N	-0-					35
05	2976	X	2617	-0-	-359	-0-	204	1	2413	2	N	-0-					35
06	2880	X	2494	-0-	-386	-0-	183	1	2311	2	N	-0-					35
07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	170	1	2699	2	N	-0-					35
08	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	215	1	3518	2	N	-0-					35
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	192	1	3228	2	N	-0-					35
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	196	1	3284	2	N	-0-					35
11	3480	X	2953	-0-	-527	-0-	180	1	2773	2	N	-0-					35
12	3596	X	3002	-0-	-594	-0-	167	1	2835	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 35,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	141	1	1816	2	N	-0-			-0-
02	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	102	1	1401	2	N	-0-			-0-
03	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	111	1	1551	2	N	-0-			-0-
04	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	98	1	1262	2	N	-0-			-0-
05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	126	1	1484	2	N	-0-			-0-
06	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	135	1	1703	2	N	-0-			-0-
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	156	1	2472	2	N	-0-			-0-
08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	159	1	2598	2	N	-0-			-0-
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	114	1	1913	2	N	-0-			-0-
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	114	1	1917	2	N	-0-			-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	143	1	2203	2	N	-0-			-0-
*12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	129	1	2178	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,026 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			64
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2216	-0-	-760	-0-	160	1	2056	2	N	-0-			20
02	2884	X	1750	-0-	-1134	-0-	119	1	1631	2	N	-0-			20
03	3193	X	2805	-0-	-388	-0-	187	1	2618	2	N	-0-			20
04	3090	X	2620	-0-	-470	-0-	188	1	2432	2	N	-0-			20
05	3100	X	2399	-0-	-701	-0-	187	1	2212	2	N	-0-			20
06	2700	X	2209	-0-	-491	-0-	162	1	2047	2	N	-0-			20
07	2790	X	2323	-0-	-467	-0-	138	1	2185	2	N	-0-			20
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	169	1	2772	2	N	-0-			20
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	162	1	2728	2	N	-0-			20
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	189	1	3161	2	N	-0-			20
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	203	1	3128	2	N	-0-			20
*12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	189	1	3195	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 32,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1829	N	1035	-0-	-794	-0-	75	1	960	2	N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	114	1	1560	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	101	1	1415	2	N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1241	-0-	-619	-0-	97	1	1144	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1148	-0-	-322	-0-	84	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	119	1	1887	2	N	-0-					-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	125	1	2038	2	N	-0-					-0-
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	147	1	2465	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1761	-0-	-254	-0-	99	1	1662	2	N	-0-					-0-
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	137	1	2104	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	1937	-0-	-543	-0-	108	1	1829	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	469	1	6038	2	N	31					177
							34	9									
02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	401	1	5491	2	N	39					216
							43	9									
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	405	1	5688	2	N	3	177	1			42
							3	9									
04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	409	1	5279	2	N	-0-					42
05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	407	1	4805	2	N	-0-					42
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	315	1	3988	2	N	-0-					42
07	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	396	1	6269	2	N	-0-					42
08	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	422	1	6911	2	N	-0-					42
09	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	416	1	6985	2	N	5					47
							6	9									
10	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	413	1	6929	2	N	40					87
							44	9									
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	401	1	6170	2	N	74					161
							81	9									
*12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	390	1	6607	2	N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 76,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

01	1364	N	162	-0-	-1202	-0-	12	1	150	2	N	-0-					23
02	1232	N	916	-0-	-316	-0-	62	1	854	2	N	-0-					23
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	95	1	1332	2	N	-0-					23
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	727	2	N	-0-					23
05	1023	N	471	-0-	-552	-0-	37	1	434	2	N	-0-					23
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	175	1	2214	2	N	-0-					23
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	116	1	1840	2	N	-0-					23
08	465	N	86	-0-	-379	-0-	5	1	81	2	N	-0-					23
09	1320	N	902	-0-	-418	-0-	51	1	851	2	N	-0-					23
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	96	1	1602	2	N	-0-					23
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	N	-0-					23
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	78	1	1328	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 12,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	80	1	1025	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	990	-0-	-74	-0-	67	1	923	2	N	-0-			-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	74	1	1034	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	76	1	981	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	83	1	978	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	875	-0-	-205	-0-	64	1	811	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	964	-0-	-121	-0-	57	1	907	2	N	-0-			-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	64	1	1040	2	N	-0-			-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	55	1	930	2	N	-0-			-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	58	1	968	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	61	1	945	2	N	-0-			-0-
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	59	1	1005	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4871	X	2876	-0-	-1995	-0-	240	1	2636	2	N	-0-			-0-
02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	197	1	2125	2	N	-0-			-0-
03	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	152	1	1528	2	N	-0-			-0-
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	154	1	2498	2	N	-0-			-0-
05	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	124	1	1901	2	N	-0-			-0-
06	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	107	1	1591	2	N	-0-			-0-
07	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	122	1	1832	2	N	-0-			-0-
08	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	116	1	1747	2	N	-0-			-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	102	1	1742	2	N	-0-			-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	103	1	1638	2	N	-0-			-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	105	1	1661	2	N	-0-			-0-
*12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	111	1	1730	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	223	1	2454	2	N	-0-			-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	159	1	1711	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	146	1	1470	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1428	-0-	-612	-0-	83	1	1345	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1417	-0-	-660	-0-	87	1	1330	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1248	-0-	-312	-0-	78	1	1170	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	81	1	1221	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	81	1	1211	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	57	1	975	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	954	-0-	-348	-0-	56	1	898	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	73	1	1152	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	63	1	987	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	123	1	1348	2	N	-0-			17
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	167	1	1803	2	N	-0-			17
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	196	1	1970	2	N	-0-			17
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	123	1	1992	2	N	-0-			17
05	3100	N	3930	-0-	830	830	241	1	3689	2	N	-0-			17
06	3000	N	2177	-0-	-823	7	137	1	2040	2	N	-0-			17
07	1831	N	1824	-0-	-7	-0-	114	1	1710	2	N	-0-			17
08	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	118	1	1766	2	N	-0-			17
09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	138	1	2372	2	N	-0-			17
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	178	1	2840	2	N	-0-			17
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	162	1	2559	2	N	-0-			17
*12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	154	1	2412	2	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 28,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	144	1	1577	2	N	-0-			20
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	114	1	1232	2	N	-0-			20
03	1643	N	755	-0-	-888	-0-	68	1	687	2	N	-0-			20
04	1680	N	1207	-0-	-473	-0-	70	1	1137	2	N	-0-			20
05	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	87	1	1327	2	N	-0-			20
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	53	1	798	2	N	-0-			20
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	101	1	1525	2	N	-0-			20
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	123	1	1853	2	N	-0-			20
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	87	1	1497	2	N	-0-			20
10	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	77	1	1224	2	N	-0-			20
11	1920	N	933	-0-	-987	-0-	56	1	877	2	N	-0-			20
*12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	108	1	1687	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 16,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	514	-0-	-323	-0-	37	1	477	2	N	-0-			30
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	369	2	N	-0-			30
03	775	N	438	-0-	-337	-0-	29	1	409	2	N	-0-			30
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	28	1	360	2	N	-0-			30
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	29	1	340	2	N	-0-			30
06	420	N	278	-0-	-142	-0-	20	1	258	2	N	-0-			30
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	N	-0-			30
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-			30
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	N	-0-			30
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	23	1	377	2	N	-0-			30
11	390	N	293	-0-	-97	-0-	18	1	275	2	N	-0-			30
12	434	N	208	-0-	-226	-0-	12	1	196	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	411	1	4517	2	N	-0-			-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	293	1	3162	2	N	-0-			-0-
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	231	1	2326	2	N	-0-			-0-
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	195	1	3155	2	N	-0-			-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	197	1	3014	2	N	-0-			-0-
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	175	1	2621	2	N	-0-			-0-
07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	167	1	2507	2	N	-0-			-0-
08	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	131	1	1968	2	N	-0-			-0-
09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	116	1	1980	2	N	-0-			-0-
10	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	105	1	1677	2	N	-0-			-0-
11	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	102	1	1605	2	N	-0-			-0-
*12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	127	1	1986	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			Y	-0-			1
02	2380	X	2038	-0-	-342	-0-	2038	3			Y	-0-			1
03	2635	X	1905	-0-	-730	-0-	1905	3			Y	-0-			1
04	2550	X	1252	-0-	-1298	-0-	1252	3			Y	-0-			1
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-			1
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-			1
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-	1 5		-0-
08	2604	N	2073	-0-	-531	-0-	2073	3			Y	-0-			-0-
09	2400	N	2010	-0-	-390	-0-	2010	3			Y	-0-			-0-
10	2263	N	1811	-0-	-452	-0-	1811	3			Y	-0-			-0-
11	2010	N	1630	-0-	-380	-0-	1630	3			Y	-0-			-0-
12	2077	N	1869	-0-	-208	-0-	1869	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1023	N	680	-0-	-343	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
02	924	X	756	-0-	-168	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
03	1023	X	803	-0-	-220	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
04	990	X	774	-0-	-216	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
05	837	X	790	-0-	-47	-0-	789	3	1	9	Y	1					1
06	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					1
07	837	X	674	-0-	-163	-0-	674	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	607	-0-	-168	-0-	607	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3100	N	3013	-0-	-87	1748	3013	3			Y	-0-					1
02	5176	X	3428	-0-	-1748	-0-	3427	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4123	X	1785	-0-	-2338	-0-	1785	3			Y	-0-					1
04	3990	X	3489	-0-	-501	-0-	3489	3			Y	-0-					1
05	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	3669	3			Y	-0-					1
06	3660	X	2421	-0-	-1239	-0-	2421	3			Y	-0-					1
07	3782	X	3288	-0-	-494	-0-	3288	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3658	X	3192	-0-	-466	-0-	3192	3			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2892	-0-	-648	-0-	2892	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	2958	-0-	-700	-0-	2958	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2924	-0-	-256	-0-	2924	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2988	-0-	-298	-0-	2988	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LINN OPERATING, LLC 501480
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	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	135	1	2143	2	N	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	118	1	1914	2	N	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	98	1	1956	2	N	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	92	1	1940	2	N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	88	1	1797	2	N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	84	1	1735	2	N	-0-					-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	87	1	1780	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	90	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	90	1	1726	2	N	-0-					-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	94	1	1785	2	N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	132	1	1843	2	N	-0-					-0-
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	97	1	1787	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	74	1	1522	2	N	-0-			-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	66	1	1400	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	73	1	1549	2	N	-0-			-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	2	N	-0-			-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	N	-0-			-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	76	1	1608	2	N	-0-			-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	79	1	1605	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	82	1	1610	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1380	-0-	-300	-0-	69	1	1311	2	N	-0-			-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	88	1	1688	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	85	1	1541	2	N	-0-			-0-
*12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	78	1	1491	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,368 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	837	N	611	-0-	-226	-0-	49	1	562	2	N	-0-			-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	58	1	671	2	N	-0-			-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	81	1	1046	2	N	-0-			-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	58	1	1218	2	N	-0-			-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	71	1	1452	2	N	-0-			-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	59	1	1218	2	N	-0-			-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	66	1	1347	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	71	1	1390	2	N	-0-			-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	73	1	1394	2	N	-0-			-0-
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	91	1	1744	2	N	-0-			-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	112	1	1483	2	N	-0-			-0-
*12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	86	1	1580	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	118	1	2172	2	N	-0-			-0-
02	2240	N	2170	-0-	-70	-0-	124	1	2046	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	117	1	2063	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	1772	-0-	-448	-0-	82	1	1690	2	N	-0-			-0-
05	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	141	1	2880	2	N	-0-			-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	104	1	2158	2	N	-0-			-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	96	1	1961	2	N	-0-			-0-
08	2790	N	1438	-0-	-1352	-0-	69	1	1369	2	N	-0-			-0-
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	130	1	2492	2	N	-0-			-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	106	1	2017	2	N	-0-			-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	134	1	1940	2	N	-0-			-0-
12	2697	N	1506	-0-	-1191	-0-	75	1	1431	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	111	1	2297	2	N	-0-			-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	93	1	1966	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2579	-0-	-25	-0-	117	1	2462	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3925	-0-	925	925	177	1	3748	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3727	-0-	627	1552	174	1	3553	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3513	-0-	513	2065	158	1	3355	2	N	-0-			-0-
07	5252	X	3187	-0-	-2065	-0-	149	1	3038	2	N	-0-			-0-
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	168	1	3299	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	143	1	2733	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2794	-0-	-244	-0-	139	1	2655	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2376	-0-	-564	-0-	125	1	2251	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	136	1	2601	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,648 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	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	153	1	3162	2	N	-0-			-0-
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	104	1	2215	2	N	-0-			-0-
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	148	1	3125	2	N	-0-			-0-
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	141	1	2989	2	N	-0-			-0-
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	155	1	3150	2	N	-0-			-0-
06	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	112	1	2370	2	N	-0-			-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	146	1	2994	2	N	-0-			-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	146	1	2877	2	N	-0-			-0-
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	138	1	2637	2	N	-0-			-0-
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	145	1	2772	2	N	-0-			-0-
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	170	1	3063	2	N	-0-			-0-
*12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	130	1	2485	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	167	1	2820	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3229	-0-	429	429	172	1	3057	2	N	-0-			-0-
03	2999	N	2570	-0-	-429	-0-	121	1	2449	2	N	-0-			-0-
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	120	1	2546	2	N	-0-			-0-
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	154	1	3138	2	N	-0-			-0-
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	161	1	3369	2	N	-0-			-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	145	1	2973	2	N	-0-			-0-
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	166	1	3278	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	133	1	2537	2	N	-0-			-0-
10	2728	X	1819	-0-	-909	-0-	91	1	1728	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	146	1	2154	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	135	1	2593	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	114	1	2065	2	N	-0-			-0-
02	2072	N	2005	-0-	-67	-0-	116	1	1889	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	1715	-0-	-424	-0-	82	1	1633	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	1157	-0-	-943	-0-	54	1	1103	2	N	-0-			-0-
05	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	135	1	2743	2	N	-0-			-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	97	1	2022	2	N	-0-			-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	95	1	1945	2	N	-0-			-0-
08	2883	N	1717	-0-	-1166	-0-	83	1	1634	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	1616	-0-	-514	-0-	80	1	1536	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1753	-0-	-293	-0-	87	1	1666	2	N	-0-			-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	114	1	1544	2	N	-0-			-0-
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	85	1	1632	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,554 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	1798	N	991	-0-	-807	-0-	66	1	925	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1192	-0-	-376	-0-	70	1	1122	2	N	-0-			-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	107	1	1687	2	N	-0-			-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	112	1	1736	2	N	-0-			-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	108	1	1580	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1511	-0-	-229	-0-	71	1	1440	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1529	-0-	-393	-0-	71	1	1458	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1131	-0-	-543	-0-	55	1	1076	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	429	-0-	-1071	-0-	21	1	408	2	N	-0-			-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	118	1	2250	2	N	-0-			-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	117	1	1647	2	N	-0-			-0-
*12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	61	1	1165	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 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	2263	N	2115	-0-	-148	-0-	124	1	1991	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1672	-0-	-204	-0-	100	1	1572	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1502	-0-	-203	-0-	95	1	1407	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1666	-0-	-374	-0-	100	1	1566	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1373	-0-	-487	-0-	91	1	1282	2	N	-0-			-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	129	1	2141	2	N	-0-			-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	118	1	1779	2	N	-0-			-0-
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	111	1	1590	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	1627	-0-	-653	-0-	109	1	1518	2	N	-0-			-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	137	1	2017	2	N	-0-			-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	128	1	1765	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	106	1	1442	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	100	1	2080	2	Y	-0-			-0-
02	1848	N	1800	-0-	-48	-0-	81	1	1719	2	Y	-0-			-0-
03	2046	N	1719	-0-	-327	-0-	78	1	1641	2	Y	-0-			-0-
04	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	87	1	1842	2	Y	-0-			-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	100	1	2037	2	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1319	-0-	-331	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-			-0-
07	1984	N	1464	-0-	-520	-0-	68	1	1396	2	Y	-0-			-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	2	Y	-0-			-0-
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	92	1	1758	2	Y	-0-			-0-
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	115	1	2203	2	Y	-0-			-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	98	1	1771	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	61	1	1174	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	166	1	3446	2	N	-0-			-0-
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	141	1	2989	2	N	-0-			-0-
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	140	1	2962	2	N	-0-			-0-
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	131	1	2762	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	132	1	2689	2	N	-0-			-0-
06	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	92	1	1957	2	N	-0-			-0-
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	131	1	2671	2	N	-0-			-0-
08	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	99	1	1946	2	N	-0-			-0-
09	1590	X	611	-0-	-979	-0-	30	1	581	2	N	-0-			-0-
10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	159	1	3033	2	N	-0-			-0-
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	108	1	1954	2	N	-0-			-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	758	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	87	1	1792	2	N	-0-			-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	96	1	2034	2	N	-0-			-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	92	1	1937	2	N	-0-			-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	87	1	1840	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	1795	-0-	-561	-0-	84	1	1711	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	83	1	1767	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	89	1	1824	2	N	-0-			-0-
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	90	1	1764	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	87	1	1667	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1730	-0-	-192	-0-	86	1	1644	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	86	1	1560	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	85	1	1630	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	141	1	2924	2	N	-0-			-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	127	1	2702	2	N	-0-			-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	137	1	2880	2	N	-0-			-0-
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	133	1	2801	2	N	-0-			-0-
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	133	1	2717	2	N	-0-			-0-
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	137	1	2900	2	N	-0-			-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	140	1	2870	2	N	-0-			-0-
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	137	1	2704	2	N	-0-			-0-
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	149	1	2852	2	N	-0-			-0-
10	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	148	1	2821	2	N	-0-			-0-
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	141	1	2554	2	N	-0-			-0-
*12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	149	1	2848	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4704	X	1909	-0-	-2795	-0-	88	1	1821	2	N	-0-			-0-
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	108	1	2285	2	N	-0-			-0-
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	197	1	4146	2	N	-0-			-0-
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	167	1	3525	2	N	-0-			-0-
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	162	1	3293	2	N	-0-			-0-
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	153	1	3239	2	N	-0-			-0-
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	151	1	3095	2	N	-0-			-0-
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	137	1	2694	2	N	-0-			-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	142	1	2712	2	N	-0-			-0-
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	139	1	2661	2	N	-0-			-0-
11	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	143	1	2589	2	N	-0-			-0-
*12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	136	1	2608	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	13092	-0-	-1664	-0-	603	1	12489	2	N	-0-			-0-
02	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	629	1	13341	2	N	-0-			-0-
03	14229	X	13649	-0-	-580	-0-	618	1	13031	2	N	-0-			-0-
04	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	690	1	14584	2	N	-0-			-0-
05	14229	X	11662	-0-	-2567	-0-	545	1	11117	2	N	-0-			-0-
06	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	683	1	14484	2	N	-0-			-0-
07	14229	X	10123	-0-	-4106	-0-	472	1	9651	2	N	-0-			-0-
08	14229	X	12656	-0-	-1573	-0-	612	1	12044	2	N	-0-			-0-
09	13770	X	10579	-0-	-3191	-0-	526	1	10053	2	N	-0-			-0-
10	14229	X	11701	-0-	-2528	-0-	583	1	11118	2	N	-0-			-0-
11	13770	X	10773	-0-	-2997	-0-	565	1	10208	2	N	-0-			-0-
12	12648	X	7889	-0-	-4759	-0-	391	1	7498	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	11929	-0-	-1184	-0-	550	1	11379	2	N	-0-			24
02	11256	X	10273	-0-	-983	-0-	462	1	9811	2	N	-0-			24
03	12462	X	11300	-0-	-1162	-0-	512	1	10788	2	N	-0-			24
04	12060	X	11147	-0-	-913	-0-	504	1	10643	2	N	-0-			24
05	12245	X	11203	-0-	-1042	-0-	524	1	10679	2	N	-0-			24
06	11550	X	10939	-0-	-611	-0-	492	1	10447	2	N	-0-			24
07	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	574	1	11740	2	N	-0-			24
08	11532	X	9150	-0-	-2382	-0-	442	1	8708	2	N	-0-			24
09	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	591	1	11297	2	N	-0-			24
10	12307	X	9698	-0-	-2609	-0-	483	1	9215	2	N	-0-			24
11	11910	X	11375	-0-	-535	-0-	596	1	10779	2	N	-0-			24
12	12307	X	7376	-0-	-4931	-0-	366	1	7010	2	N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 128,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	328	1	6797	2	N	-0-			41
02	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	279	1	5931	2	N	-0-			41
03	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	316	1	6666	2	N	-0-			41
04	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	299	1	6317	2	N	-0-			41
05	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	324	1	6602	2	N	-0-			41
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	270	1	5725	2	N	-0-			41
07	5735	X	5669	-0-	-66	-0-	264	1	5405	2	N	-0-			41
08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	291	1	5732	2	N	-0-			41
09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	281	1	5362	2	N	-0-			41
10	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	288	1	5498	2	N	-0-			41
11	5550	X	5291	-0-	-259	-0-	277	1	5014	2	N	-0-			41
12	5735	X	5570	-0-	-165	-0-	276	1	5294	2	N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 73,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	10701	-0-	-2474	-0-	493	1	10208	2	N	-0-			115
02	11060	X	7916	-0-	-3144	-0-	356	1	7560	2	N	-0-			115
03	12245	X	8264	-0-	-3981	-0-	374	1	7890	2	N	-0-			115
04	10860	X	8846	-0-	-2014	-0-	400	1	8446	2	N	-0-			115
05	11222	X	7736	-0-	-3486	-0-	362	1	7374	2	N	-0-			115
06	10350	X	6099	-0-	-4251	-0-	275	1	5824	2	N	-0-			115
07	9145	X	8396	-0-	-749	-0-	391	1	8005	2	N	-0-			115
08	9145	X	8238	-0-	-907	-0-	398	1	7840	2	N	-0-			115
09	8850	X	7811	-0-	-1039	-0-	388	1	7423	2	N	-0-			115
10	8401	X	7968	-0-	-433	-0-	397	1	7571	2	N	-0-			115
11	8130	X	6447	-0-	-1683	-0-	338	1	6109	2	N	-0-			115
12	8401	X	8024	-0-	-377	-0-	398	1	7626	2	N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: 96,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	7967	X	7516	-0-	-451	-0-	346	1	7170	2	N	-0-			-0-
02	7056	X	6741	-0-	-315	-0-	303	1	6438	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	7556	-0-	-256	-0-	342	1	7214	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	7332	-0-	-18	-0-	331	1	7001	2	N	-0-			-0-
05	7502	X	6261	-0-	-1241	-0-	293	1	5968	2	N	-0-			-0-
06	7320	X	7020	-0-	-300	-0-	316	1	6704	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	6534	-0-	-1030	-0-	305	1	6229	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	7163	-0-	-401	-0-	346	1	6817	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	6115	-0-	-1205	-0-	304	1	5811	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	7094	-0-	-160	-0-	353	1	6741	2	N	-0-			-0-
11	7020	X	6928	-0-	-92	-0-	363	1	6565	2	N	-0-			-0-
12	7161	X	7134	-0-	-27	-0-	354	1	6780	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

01	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	243	1	5030	2	Y	-0-			-0-
02	4956	X	4798	-0-	-158	-0-	216	1	4582	2	Y	-0-			-0-
03	5487	X	5235	-0-	-252	-0-	237	1	4998	2	Y	-0-			-0-
04	5250	X	4380	-0-	-870	-0-	198	1	4182	2	Y	-0-			-0-
05	5425	X	4304	-0-	-1121	-0-	201	1	4103	2	Y	-0-			-0-
06	5130	X	4474	-0-	-656	-0-	201	1	4273	2	Y	-0-			-0-
07	5301	X	4721	-0-	-580	-0-	220	1	4501	2	Y	-0-			-0-
08	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	219	1	4304	2	Y	-0-			-0-
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	219	1	4189	2	Y	-0-			-0-
10	4712	X	4203	-0-	-509	-0-	209	1	3994	2	Y	-0-			-0-
11	4560	X	3800	-0-	-760	-0-	199	1	3601	2	Y	-0-			-0-
*12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	267	1	5115	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

01	6975	X	6837	-0-	-138	-0-	315	1	6522	2	Y	-0-			-0-
02	6412	X	5895	-0-	-517	-0-	265	1	5630	2	Y	-0-			-0-
03	7099	X	6147	-0-	-952	-0-	278	1	5869	2	Y	-0-			-0-
04	6870	X	5912	-0-	-958	-0-	267	1	5645	2	Y	-0-			-0-
05	6913	X	5764	-0-	-1149	-0-	270	1	5494	2	Y	-0-			-0-
06	6630	X	5691	-0-	-939	-0-	256	1	5435	2	Y	-0-			-0-
07	6541	X	5601	-0-	-940	-0-	261	1	5340	2	Y	-0-			-0-
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	285	1	5605	2	Y	-0-			-0-
09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	277	1	5291	2	Y	-0-			-0-
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	291	1	5545	2	Y	-0-			-0-
11	5610	X	5384	-0-	-226	-0-	282	1	5102	2	Y	-0-			-0-
12	5797	X	5514	-0-	-283	-0-	273	1	5241	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	5053	X	4939	-0-	-114	-0-	228	1	4711	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4393	-0-	-115	-0-	198	1	4195	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4369	-0-	-560	-0-	198	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4767	-0-	-3	-0-	215	1	4552	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4730	-0-	-199	-0-	221	1	4509	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4238	-0-	-532	-0-	191	1	4047	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4385	-0-	-544	-0-	204	1	4181	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4232	-0-	-697	-0-	205	1	4027	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3671	-0-	-1099	-0-	183	1	3488	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4040	-0-	-703	-0-	201	1	3839	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4037	-0-	-193	-0-	212	1	3825	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4145	-0-	-226	-0-	205	1	3940	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,946 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	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	404	1	8354	2	N	21	195	1			85
							23	9									
02	11536	X	9933	-0-	-1603	-0-	445	1	9436	2	N	47					132
							52	9									
03	12152	X	11150	-0-	-1002	-0-	502	1	10594	2	N	49					181
							54	9									
04	11760	X	9524	-0-	-2236	-0-	428	1	9052	2	N	40					221
							44	9									
05	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	518	1	10568	2	N	82					303
							90	9									
06	24808	X	24808	-0-	-0-	-0-	1109	1	23515	2	N	167	185	1			285
							184	9									
07	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	816	1	16692	2	N	97	185	1			197
							107	9									
08	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	735	1	14476	2	N	136	184	1			149
							150	9									
09	13590	X	11662	-0-	-1928	-0-	580	1	11082	2	N	-0-					149
10	14043	X	9432	-0-	-4611	-0-	470	1	8962	2	N	-0-					149
11	13590	X	5646	-0-	-7944	-0-	296	1	5350	2	N	-0-					149
12	14043	X	7512	-0-	-6531	-0-	372	1	7140	2	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 142,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

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	3968	X	3932	-0-	-36	-0-	181	1	3751	2	Y	-0-					-0-
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	162	1	3437	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3730	-0-	-238	-0-	169	1	3561	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3553	-0-	-257	-0-	161	1	3392	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3365	-0-	-634	-0-	157	1	3208	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3041	-0-	-829	-0-	137	1	2904	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3113	-0-	-886	-0-	145	1	2968	2	Y	-0-					-0-
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	148	1	2906	2	Y	-0-					-0-
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	144	1	2757	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	140	1	2674	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2680	-0-	-350	-0-	141	1	2539	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2828	-0-	-272	-0-	140	1	2688	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	615	1	12702	2	N	151	70	1	36	8	136
							166	9									
02	12376	X	12226	-0-	-150	-0-	555	1	11543	2	N	116	148	1			104
							128	9									
03	13702	X	13171	-0-	-531	-0-	592	1	12381	2	N	180	144	1			140
							198	9									
04	13260	X	12158	-0-	-1102	-0-	547	1	11519	2	N	84	115	1			109
							92	9									
05	13702	X	12687	-0-	-1015	-0-	574	1	12017	2	N	87	100	1			96
							96	9									
06	13110	X	12389	-0-	-721	-0-	572	1	11817	2	N	-0-	55	1			41
07	13547	X	12701	-0-	-846	-0-	590	1	12111	2	N	-0-					41
08	13175	X	12608	-0-	-567	-0-	589	1	12019	2	N	-0-					41
09	12390	X	11907	-0-	-483	-0-	547	1	11353	2	N	6	36	1			11
							7	9									
10	12803	X	12303	-0-	-500	-0-	577	1	11691	2	N	32	30	1			13
							35	9									
11	12390	X	11910	-0-	-480	-0-	549	1	11361	2	N	-0-	13	1			-0-
12	12710	X	12054	-0-	-656	-0-	547	1	11507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

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	4650	X	4518	-0-	-132	-0-	208	1	4310	2	Y	-0-					-0-
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	210	1	4463	2	Y	-0-					-0-
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	219	1	4626	2	Y	-0-					-0-
04	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	306	1	6457	2	Y	-0-					-0-
05	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	302	1	6151	2	Y	-0-					-0-
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	255	1	5420	2	Y	-0-					-0-
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	259	1	5286	2	Y	-0-					-0-
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	256	1	5034	2	Y	-0-					-0-
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	250	1	4775	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5031	-0-	-921	-0-	251	1	4780	2	Y	-0-					-0-
11	5670	X	4800	-0-	-870	-0-	252	1	4548	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	4662	-0-	-887	-0-	231	1	4431	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3991	-0-	-225	-0-	184	1	3807	2	Y	-0-					-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	163	1	3463	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	167	1	3532	2	Y	-0-					-0-
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	171	1	3617	2	Y	-0-					-0-
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	181	1	3698	2	Y	-0-					-0-
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	163	1	3453	2	Y	-0-					-0-
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	174	1	3554	2	Y	-0-					-0-
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	165	1	3250	2	Y	-0-					-0-
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	171	1	3275	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	178	1	3392	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3356	-0-	-274	-0-	176	1	3180	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3241	-0-	-479	-0-	161	1	3080	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	13175	X	12187	-0-	-988	-0-	562	1	11608	2	N	15	7	1	4	8	9
							17	9									
02	11172	X	10699	-0-	-473	-0-	490	1	10196	2	N	12	15	1			6
							13	9									
03	12369	X	10592	-0-	-1777	-0-	482	1	10091	2	N	17	13	1			10
							19	9									
04	11970	X	11706	-0-	-264	-0-	531	1	11175	2	N	-0-	5	1			5
05	12369	X	11899	-0-	-470	-0-	543	1	11354	2	N	2	3	1			4
							2	9									
06	11790	X	11304	-0-	-486	-0-	521	1	10774	2	N	8	4	1			8
							9	9									
07	12090	X	11689	-0-	-401	-0-	543	1	11145	2	N	1	3	1			6
							1	9									
08	12090	X	11533	-0-	-557	-0-	539	1	10993	2	N	1	4	1			3
							1	9									
09	11700	X	11023	-0-	-677	-0-	506	1	10495	2	N	20	17	1			6
							22	9									
10	11904	X	11158	-0-	-746	-0-	523	1	10600	2	N	32	24	1			14
							35	9									
11	11310	X	10770	-0-	-540	-0-	496	1	10274	2	N	-0-	14	1			-0-
12	11687	X	10857	-0-	-830	-0-	493	1	10364	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

01	6138	X	5585	-0-	-553	-0-	258	1	5327	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4875	-0-	-165	-0-	224	1	4651	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4991	-0-	-589	-0-	228	1	4763	2	N	-0-					-0-
04	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	308	1	6493	2	N	-0-					-0-
05	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	328	1	6868	2	N	-0-					-0-
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	249	1	5155	2	N	-0-					-0-
07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	306	1	6290	2	N	-0-					-0-
08	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	305	1	6233	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	287	1	5953	2	N	-0-					-0-
10	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	305	1	6182	2	N	-0-					-0-
11	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	285	1	5911	2	N	-0-					-0-
*12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	289	1	6086	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

01	13268	X	12354	-0-	-914	-0-	570	1	11784	2	N	-0-					-0-
02	12152	X	11009	-0-	-1143	-0-	505	1	10504	2	N	-0-					-0-
03	13423	X	11938	-0-	-1485	-0-	544	1	11394	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	11188	-0-	-1382	-0-	507	1	10681	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	11644	-0-	-1345	-0-	531	1	11113	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11357	-0-	-613	-0-	524	1	10833	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	11543	-0-	-640	-0-	536	1	11007	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	11318	-0-	-617	-0-	529	1	10789	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	10764	-0-	-606	-0-	495	1	10269	2	N	-0-					-0-
10	11749	X	10321	-0-	-1428	-0-	485	1	9836	2	N	-0-					-0-
11	11370	X	10630	-0-	-740	-0-	490	1	10140	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	10882	-0-	-650	-0-	494	1	10388	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	11594	X	10073	-0-	-1521	-0-	454	1	9368	2	Y	228	243	1			111
							251	9									
02	10024	X	8905	-0-	-1119	-0-	406	1	8452	2	Y	43	118	1			36
							47	9									
03	11098	X	9680	-0-	-1418	-0-	437	1	9147	2	Y	87					123
							96	9									
04	10500	X	9312	-0-	-1188	-0-	410	1	8628	2	Y	249	261	1			111
							274	9									
05	10850	X	9346	-0-	-1504	-0-	420	1	8787	2	Y	126	133	1			104
							139	9									
06	9750	X	8853	-0-	-897	-0-	398	1	8231	2	Y	204	266	1			42
							224	9									
07	9858	X	9011	-0-	-847	-0-	408	1	8384	2	Y	199	123	1			118
							219	9									
08	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	401	1	8179	2	Y	18	123	1			13
							20	9									
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	378	1	7841	2	Y	26					39
							29	9									
10	9052	X	4937	-0-	-4115	-0-	228	1	4633	2	Y	69	97	1			11
							76	9									
11	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	427	1	8832	2	Y	-0-					11
12	9021	X	8101	-0-	-920	-0-	362	1	7620	2	Y	108					119
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 104,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,357

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	45	1	2239	2	N	-0-					23
02	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	3	1	1669	2	N	-0-					23
03	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	68	1	1762	2	N	-0-					23
04	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	42	1	2075	2	N	-0-					23
05	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	41	1	2031	2	N	-0-					23
06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	33	1	1634	2	N	-0-					23
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	43	1	2129	2	N	-0-					23
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	36	1	1823	2	N	-0-					23
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	30	1	1479	2	N	-0-					23
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	37	1	1851	2	N	-0-					23
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	34	1	1681	2	N	-0-					23
*12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	43	1	2152	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 22,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	1			-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-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	582	-0-	-162	-0-	12	1	570	2	N	-0-					153
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	1	1	591	2	N	-0-					153
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	629	2	N	-0-					153
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	14	1	711	2	N	-0-					153
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	12	1	624	2	N	-0-					153
06	630	N	470	-0-	-160	-0-	9	1	461	2	N	-0-	38	1			115
07	744	N	609	-0-	-135	-0-	12	1	597	2	N	-0-					115
08	682	N	538	-0-	-144	-0-	11	1	527	2	N	-0-					115
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	8	1	422	2	N	-0-					115
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	8	1	413	2	N	-0-					115
11	510	N	384	-0-	-126	-0-	8	1	376	2	N	-0-					115
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	10	1	476	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 6,526 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2866	-0-	-48	-0-	2866	2			N	-0-					160
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					160
03	2945	X	2287	-0-	-658	-0-	2287	2			N	-0-					160
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					160
05	3255	X	2250	-0-	-1005	-0-	2250	2			N	-0-					160
06	3150	X	2840	-0-	-310	-0-	2840	2			N	-0-					160
07	3255	X	1617	-0-	-1638	-0-	1617	2			N	-0-					160
08	2976	X	1737	-0-	-1239	-0-	1737	2			N	-0-					160
09	2880	X	2075	-0-	-805	-0-	2075	2			N	-0-					160
10	2945	X	2333	-0-	-612	-0-	2333	2			N	-0-					160
11	2850	X	2273	-0-	-577	-0-	2273	2			N	-0-					160
*12	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 28,397 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

01	2108	N	1430	-0-	-678	-0-	1430	2			N	-0-					60
02	1680	N	1370	-0-	-310	-0-	1370	2			N	-0-					60
03	1550	N	1207	-0-	-343	-0-	1207	2			N	-0-					60
04	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1303	2			N	-0-					60
05	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1389	2			N	-0-					60
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					60
07	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1214	2			N	-0-					60
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					60
09	1620	N	1370	-0-	-250	-0-	1370	2			N	-0-					60
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					60
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					60
*12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 16,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

01	4898	X	3937	-0-	-961	-0-	3937	2			N	-0-					50
02	4424	X	4111	-0-	-313	-0-	4111	2			N	-0-					50
03	4526	X	3903	-0-	-623	-0-	3903	2			N	-0-					50
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					50
05	4557	X	3685	-0-	-872	-0-	3685	2			N	-0-					50
06	4410	X	4349	-0-	-61	-0-	4349	2			N	-0-					50
07	4774	X	4299	-0-	-475	-0-	4299	2			N	-0-					50
08	4774	X	4627	-0-	-147	-0-	4627	2			N	-0-					50
09	4620	X	3437	-0-	-1183	-0-	3437	2			N	-0-					50
10	4495	X	2835	-0-	-1660	-0-	2835	2			N	-0-					50
11	4470	X	3095	-0-	-1375	-0-	3095	2			N	-0-					50
12	4619	X	2870	-0-	-1749	-0-	2870	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 45,756 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1623	-0-	-733	-0-	1623	2			N	-0-					25
02	1008	N	753	-0-	-255	-0-	753	2			N	-0-					25
03	2201	N	785	-0-	-1416	-0-	785	2			N	-0-					25
04	1560	N	1150	-0-	-410	-0-	1150	2			N	-0-					25
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					25
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					25
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					25
08	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2			N	-0-					25
09	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	1673	2			N	-0-					25
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					25
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					25
12	1736	N	1411	-0-	-325	-0-	1411	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2807	-0-	-45	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2582	-0-	-50	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2464	-0-	-450	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2797	-0-	-55	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2212	-0-	-548	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2820	-0-	-125	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2609	-0-	-241	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2924	-0-	-83	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2617	-0-	-293	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2767	-0-	-240	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	83	1	2818	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
02	2716	X	2051	-0-	-665	-0-	62	1	1988	2	Y	1					7
							1	9									
03	3007	X	1927	-0-	-1080	-0-	59	1	1867	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
04	2910	X	2011	-0-	-899	-0-	62	1	1948	2	Y	1					1
							1	9									
05	2914	X	2409	-0-	-505	-0-	77	1	2330	2	Y	2					3
							2	9									
06	2820	X	2425	-0-	-395	-0-	88	1	2335	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
07	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	97	1	2252	2	Y	2					6
							2	9									
08	2418	X	2187	-0-	-231	-0-	81	1	2105	2	Y	1					7
							1	9									
09	2430	X	2290	-0-	-140	-0-	91	1	2198	2	Y	1					8
							1	9									
10	2511	X	2363	-0-	-148	-0-	111	1	2252	2	Y	-0-	3	1			5
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	123	1	2551	2	Y	2					7
							2	9									
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 25,593 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 #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

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	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-		146	1 3 9	4970	2	Y	3	5	1			20
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-		153	1 4 9	4873	2	Y	4					24
03	5022	X	4472	-0-	-550	-0-		136	1 2 9	4334	2	Y	2	8	1			18
04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-		160	1 3 9	5031	2	Y	3					21
05	5580	X	4947	-0-	-633	-0-		158	1 3 9	4786	2	Y	3	7	1			17
06	5400	X	4693	-0-	-707	-0-		170	1 3 9	4520	2	Y	3	8	1			12
07	5580	X	4744	-0-	-836	-0-		196	1 3 9	4545	2	Y	3					15
08	5363	X	5074	-0-	-289	-0-		187	1 3 9	4884	2	Y	3					18
09	5190	X	4671	-0-	-519	-0-		185	1 2 9	4484	2	Y	2					20
10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-		237	1 1 9	4807	2	Y	1	7	1			14
11	4920	X	4277	-0-	-643	-0-		196	1 3 9	4078	2	Y	3					17
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-						Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 53,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

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	2480	X	1789	-0-	-691	-0-		51	1 1 9	1737	2	Y	1	4	1			5
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-		97	1 2 9	3112	2	Y	2					7
03	3069	X	2956	-0-	-113	-0-		90	1 2 9	2864	2	Y	2	2	1			7
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-		123	1 2 9	3851	2	Y	2					9
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-		123	1 3 9	3748	2	Y	3	3	1			9
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-		124	1 2 9	3311	2	Y	2	4	1			7
07	3224	X	2159	-0-	-1065	-0-		89	1 1 9	2069	2	Y	1					8
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-		129	1 2 9	3359	2	Y	2					10
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-		126	1 2 9	3059	2	Y	2					12
10	3224	X	2751	-0-	-473	-0-		129	1 1 9	2621	2	Y	1	4	1			9
11	3120	X	2492	-0-	-628	-0-		114	1 2 9	2376	2	Y	2					11
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 33,322 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

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	8587	X	5540	-0-		-3047		-0-	158	1 3 9	5379	2	Y	3	10	1		27
02	5175	X	5175	-0-		-0-		-0-	157	1 4 9	5014	2	Y	4				31
03	5468	X	5468	-0-		-0-		-0-	166	1 3 9	5299	2	Y	3	12	1		22
04	5489	X	5489	-0-		-0-		-0-	170	1 3 9	5316	2	Y	3				25
05	6481	X	6481	-0-		-0-		-0-	206	1 4 9	6271	2	Y	4	8	1		21
06	6574	X	6574	-0-		-0-		-0-	238	1 6 9	6330	2	Y	5	10	1		16
07	6918	X	6918	-0-		-0-		-0-	286	1 6 9	6626	2	Y	5				21
08	7855	X	7855	-0-		-0-		-0-	289	1 6 9	7560	2	Y	5				26
09	5244	X	5244	-0-		-0-		-0-	207	1 3 9	5034	2	Y	3				29
10	7785	X	7785	-0-		-0-		-0-	366	1 11 9	7408	2	Y	10	10	1		29
11	7249	X	7249	-0-		-0-		-0-	332	1 6 9	6911	2	Y	5				34
12	4216	X	NO RPT	-0-		-4216		-0-					Y	NO RPT				34

TOTAL GAS PROD: 69,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

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	5115	X	4679	-0-		-436		-0-	134	1 3 9	4542	2	Y	3	6	1		9
02	4620	X	3992	-0-		-628		-0-	121	1 3 9	3868	2	Y	3				12
03	5115	X	3677	-0-		-1438		-0-	112	1 2 9	3563	2	Y	2	4	1		10
04	4530	X	4447	-0-		-83		-0-	137	1 3 9	4307	2	Y	3				13
05	4681	X	4274	-0-		-407		-0-	136	1 3 9	4135	2	Y	3	4	1		12
06	4530	X	4223	-0-		-307		-0-	153	1 3 9	4067	2	Y	3	6	1		9
07	4588	X	3394	-0-		-1194		-0-	141	1 2 9	3251	2	Y	2				11
08	4588	X	4394	-0-		-194		-0-	162	1 3 9	4229	2	Y	3				14
09	4485	X	4485	-0-		-0-		-0-	177	1 2 9	4306	2	Y	2				16
10	4371	X	4290	-0-		-81		-0-	202	1 1 9	4087	2	Y	1	5	1		12
11	4310	X	4310	-0-		-0-		-0-	197	1 3 9	4110	2	Y	3				15
12	4650	X	NO RPT	-0-		-4650		-0-					Y	NO RPT				15

TOTAL GAS PROD: 46,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. GAS LIFT (I)(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	1007	-0-	-450	-0-	29	1 9	977	2	Y	1	1	1			3
02	1484	X	748	-0-	-736	-0-	23	1 9	724	2	Y	1					4
03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	56	1 9	1801	2	Y	1	1	1			4
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	67	1 9	2107	2	Y	1					5
05	992	X	843	-0-	-149	-0-	27	1 9	815	2	Y	1	2	1			4
06	1800	X	1355	-0-	-445	-0-	49	1 9	1305	2	Y	1	2	1			3
07	2263	X	1448	-0-	-815	-0-	60	1 9	1387	2	Y	1					4
08	2263	X	1591	-0-	-672	-0-	59	1 9	1531	2	Y	1					5
09	2190	X	605	-0-	-1585	-0-	24	1	581	2	Y	-0-					5
10	1457	X	562	-0-	-895	-0-	26	1	536	2	Y	-0-	2	1			3
11	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	81	1 9	1681	2	Y	1					4
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 13,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1418	-0-	-39	-0-	41	1 9	1376	2	Y	1	1	1			2
02	1204	X	1005	-0-	-199	-0-	30	1 9	974	2	Y	1					3
03	1333	X	1238	-0-	-95	-0-	38	1 9	1199	2	Y	1	1	1			3
04	1380	N	1017	-0-	-363	-0-	31	1 9	985	2	Y	1					4
05	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	34	1 9	1031	2	Y	1	1	1			4
06	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	38	1 9	1013	2	Y	1	2	1			3
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1 9	1052	2	Y	1					4
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	40	1 9	1056	2	Y	1					5
09	1050	N	991	-0-	-59	-0-	39	1	952	2	Y	-0-					5
10	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	50	1	1019	2	Y	-0-	2	1			3
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1 9	1061	2	Y	1					4
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 12,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	3565	X	2397	-0-	-1168	-0-	69	1 9	2327	2	Y	1	3	1			4
02	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	55	1 9	1761	2	Y	1					5
03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	73	1 9	2342	2	Y	1	1	1			5
04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	65	1 9	2030	2	Y	1					6
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	66	1 9	2012	2	Y	1	2	1			5
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	72	1 9	1905	2	Y	1	2	1			4
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	89	1 9	2049	2	Y	1					5
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	78	1 9	2030	2	Y	1					6
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	78	1 9	1898	2	Y	1					7
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	88	1	1782	2	Y	-0-	2	1			5
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	97	1 9	2011	2	Y	1					6
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 22,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

01	1178	N	883	-0-	-295	-0-	25	1 9	857	2	Y	1	1	1			2
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	32	1 9	1015	2	Y	1					3
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	29	1	937	2	Y	-0-	1	1			2
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	34	1 9	1078	2	Y	1					3
05	1054	N	931	-0-	-123	-0-	30	1 9	900	2	Y	1	1	1			3
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	32	1 9	853	2	Y	1	1	1			3
07	1054	N	827	-0-	-227	-0-	34	1 9	792	2	Y	1					4
08	930	N	783	-0-	-147	-0-	29	1 9	753	2	Y	1					5
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	2	Y	-0-					5
10	837	N	631	-0-	-206	-0-	30	1	601	2	Y	-0-	2	1			3
11	750	N	602	-0-	-148	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					3
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

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	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	117	1	3980	2	Y	2	5	1			17
							2	9									
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	125	1	3977	2	Y	3					20
							3	9									
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	108	1	3457	2	Y	2	7	1			15
							2	9									
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	124	1	3881	2	Y	2					17
							2	9									
05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	81	1	2447	2	Y	2	6	1			13
							2	9									
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	84	1	2246	2	Y	2	6	1			9
							2	9									
07	2139	X	1727	-0-	-412	-0-	72	1	1654	2	Y	1					10
							1	9									
08	2139	X	1286	-0-	-853	-0-	47	1	1238	2	Y	1					11
							1	9									
09	2070	X	975	-0-	-1095	-0-	39	1	936	2	Y	-0-					11
10	2139	X	1763	-0-	-376	-0-	83	1	1680	2	Y	-0-	4	1			7
11	2070	X	1885	-0-	-185	-0-	86	1	1798	2	Y	1					8
							1	9									
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 28,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	50	1	1688	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
02	1624	N	1616	-0-	-8	-0-	49	1	1566	2	Y	1					5
							1	9									
03	1798	N	1429	-0-	-369	-0-	43	1	1385	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	52	1	1638	2	Y	1					5
							1	9									
05	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	54	1	1627	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	62	1	1649	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	65	1	1501	2	Y	1					4
							1	9									
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	68	1	1765	2	Y	1					5
							1	9									
09	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	65	1	1581	2	Y	1					6
							1	9									
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	103	1	2085	2	Y	-0-	2	1			4
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	104	1	2172	2	Y	1					5
							1	9									
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 19,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2666	N	2316	-0-	-350	-0-	66	1 9	2249	2	Y	1	3	1			5
02	2772	X	988	-0-	-1784	-0-	30	1 9	957	2	Y	1					6
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	91	1 9	2897	2	Y	2	2	1			6
04	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	167	1 9	5236	2	Y	3					9
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	140	1 9	4260	2	Y	3	3	1			9
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	163	1 9	4329	2	Y	3	4	1			8
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	186	1 9	4309	2	Y	3					11
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	182	1 9	4748	2	Y	3					14
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	185	1 9	4499	2	Y	2					16
10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	213	1 9	4316	2	Y	1	5	1			12
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	266	1 9	5533	2	Y	4					16
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 45,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	2666	X	1122	-0-	-1544	-0-	32	1 9	1089	2	Y	1	6	1			7
02	4284	X	1020	-0-	-3264	-0-	31	1 9	988	2	Y	1					8
03	4743	X	717	-0-	-4026	-0-	22	1	695	2	Y	-0-	3	1			5
04	3990	X	3277	-0-	-713	-0-	101	1 2 9	3174	2	Y	2					7
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	145	1 3 9	4392	2	Y	3	2	1			8
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	183	1 4 9	4869	2	Y	4	4	1			8
07	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	217	1 4 9	5022	2	Y	4					12
08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	203	1 4 9	5315	2	Y	4					16
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	222	1 3 9	5380	2	Y	3					19
10	4743	X	2836	-0-	-1907	-0-	133	1 1 9	2702	2	Y	1	6	1			14
11	4590	X	1226	-0-	-3364	-0-	56	1 1 9	1169	2	Y	1					15
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 36,164 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	4309	X	1549	-0-	-2760	-0-	44	1 9	1504	2	Y	1	3	1			5
02	3892	X	3560	-0-	-332	-0-	108	1 3 9	3449	2	Y	3					8
03	4309	X	3601	-0-	-708	-0-	109	1 2 9	3490	2	Y	2	3	1			7
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	117	1 2 9	3669	2	Y	2					9
05	3937	X	2990	-0-	-947	-0-	95	1 2 9	2893	2	Y	2	3	1			8
06	3810	X	3166	-0-	-644	-0-	115	1 2 9	3049	2	Y	2	4	1			6
07	3937	X	1875	-0-	-2062	-0-	78	1 1 9	1796	2	Y	1					7
08	3906	X	2914	-0-	-992	-0-	107	1 2 9	2805	2	Y	2					9
09	3780	X	2479	-0-	-1301	-0-	98	1 1 9	2380	2	Y	1					10
10	3286	X	2332	-0-	-954	-0-	110	1	2222	2	Y	-0-	3	1			7
11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	187	1 3 9	3895	2	Y	3					10
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 32,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	2573	X	1801	-0-	-772	-0-	52	1 1 9	1748	2	Y	1	10	1			130
02	2800	N	3043	-0-	243	243	92	1 2 9	2949	2	Y	2					132
03	2632	N	2389	-0-	-243	-0-	73	1 1 9	2315	2	Y	1	38	1			95
04	3000	N	3811	-0-	811	811	118	1 2 9	3691	2	Y	2					97
05	4828	X	4017	-0-	-811	-0-	128	1 3 9	3886	2	Y	3	31	1			69
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	134	1 3 9	3579	2	Y	3	26	1			46
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	2997	2	Y	2					48
08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	93	1 2 9	2436	2	Y	2					50
09	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	82	1 1 9	1995	2	Y	1					51
10	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	100	1	2020	2	Y	-0-	10	1			41
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	85	1 1 9	1776	2	Y	1					42
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 30,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7589	X	7589	-0-	-0-		-0-		217	1	7368	2	Y	4	5	1			19
									4	9									
02	7672	X	2583	-0-	-5089		-0-		78	1	2503	2	Y	2					21
									2	9									
03	8494	X	1838	-0-	-6656		-0-		56	1	1781	2	Y	1	7	1			15
									1	9									
04	7350	X	1669	-0-	-5681		-0-		52	1	1616	2	Y	1					16
									1	9									
05	7595	X	3722	-0-	-3873		-0-		119	1	3600	2	Y	3	5	1			14
									3	9									
06	10510	X	10510	-0-	-0-		-0-		380	1	10122	2	Y	7	7	1			14
									8	9									
07	7579	X	7579	-0-	-0-		-0-		314	1	7259	2	Y	5					19
									6	9									
08	6215	X	6215	-0-	-0-		-0-		229	1	5982	2	Y	4					23
									4	9									
09	10500	X	6058	-0-	-4442		-0-		240	1	5815	2	Y	3					26
									3	9									
10	10850	X	6724	-0-	-4126		-0-		316	1	6407	2	Y	1	9	1			18
									1	9									
11	10500	X	5413	-0-	-5087		-0-		248	1	5162	2	Y	3					21
									3	9									
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564		-0-						Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 59,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1077	-0-	-3015		-0-		31	1	1045	2	Y	1	5	1			7
									1	9									
02	3500	X	1257	-0-	-2243		-0-		38	1	1218	2	Y	1					8
									1	9									
03	3875	X	1321	-0-	-2554		-0-		40	1	1280	2	Y	1	3	1			6
									1	9									
04	3750	X	1685	-0-	-2065		-0-		52	1	1632	2	Y	1					7
									1	9									
05	2325	X	1842	-0-	-483		-0-		59	1	1782	2	Y	1	2	1			6
									1	9									
06	1622	X	1622	-0-	-0-		-0-		59	1	1562	2	Y	1	3	1			4
									1	9									
07	1736	X	1250	-0-	-486		-0-		52	1	1197	2	Y	1					5
									1	9									
08	1829	X	1306	-0-	-523		-0-		48	1	1257	2	Y	1					6
									1	9									
09	1770	X	691	-0-	-1079		-0-		27	1	664	2	Y	-0-					6
10	1829	X	1001	-0-	-828		-0-		47	1	954	2	Y	-0-	2	1			4
11	1620	X	962	-0-	-658		-0-		44	1	917	2	Y	1					5
									1	9									
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302		-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 14,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	737	-0-	-131	-0-	21	1	716	2	Y	-0-	1	1			1
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	52	1	1663	2	Y	1					2
							1	9									
03	3100	N	3522	-0-	422	422	107	1	3413	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	3000	N	2709	-0-	-291	131	84	1	2623	2	Y	2					5
							2	9									
05	2292	N	2161	-0-	-131	-0-	69	1	2091	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	69	1	1832	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	992	X	800	-0-	-192	-0-	33	1	766	2	Y	1					4
							1	9									
08	992	X	518	-0-	-474	-0-	19	1	499	2	Y	-0-					4
09	960	X	596	-0-	-364	-0-	24	1	572	2	Y	-0-					4
10	992	X	711	-0-	-281	-0-	33	1	678	2	Y	-0-	1	1			3
11	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	74	1	1547	2	Y	1					4
							1	9									
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 16,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	210	1	7108	2	Y	4	5	1			19
							4	9									
02	8400	X	8349	-0-	-51	-0-	253	1	8092	2	Y	4					23
							4	9									
03	9300	X	7917	-0-	-1383	-0-	241	1	7672	2	Y	4	7	1			20
							4	9									
04	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	270	1	8457	2	Y	6					26
							7	9									
05	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	302	1	9165	2	Y	8	9	1			25
							9	9									
06	8940	X	7785	-0-	-1155	-0-	282	1	7496	2	Y	6	12	1			19
							7	9									
07	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	399	1	9226	2	Y	7					26
							8	9									
08	9486	X	9174	-0-	-312	-0-	338	1	8829	2	Y	6					32
							7	9									
09	9180	X	8353	-0-	-827	-0-	330	1	8019	2	Y	4					36
							4	9									
10	9641	X	7032	-0-	-2609	-0-	331	1	6700	2	Y	1	12	1			25
							1	9									
11	9330	X	8427	-0-	-903	-0-	386	1	8035	2	Y	5					30
							6	9									
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 92,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	663	-0-	-1631	-0-	19	1	644	2	Y	-0-	2	1			3
02	1288	X	234	-0-	-1054	-0-	7	1	227	2	Y	-0-					3
03	1426	X	99	-0-	-1327	-0-	3	1	96	2	Y	-0-	2	1			1
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	31	1	964	2	Y	1					2
							1	9									
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	6	1	169	2	Y	-0-	1	1			1
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					1
07	1023	N	559	-0-	-464	-0-	23	1	536	2	Y	-0-					1
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	33	1	864	2	Y	1					2
							1	9									
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					2
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	98	1	1978	2	Y	-0-	1	1			1
11	870	N	679	-0-	-191	-0-	31	1	648	2	Y	-0-					1
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 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	3720	X	1607	-0-	-2113	-0-	46	1	1560	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
02	2828	X	2306	-0-	-522	-0-	70	1	2234	2	Y	2					7
							2	9									
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	100	1	3201	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
04	3000	X	2785	-0-	-215	-0-	86	1	2697	2	Y	2					9
							2	9									
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	106	1	3216	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
06	3210	X	1169	-0-	-2041	-0-	42	1	1126	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
07	3317	X	1092	-0-	-2225	-0-	45	1	1046	2	Y	1					6
							1	9									
08	3317	X	1559	-0-	-1758	-0-	57	1	1501	2	Y	1					7
							1	9									
09	3210	X	1246	-0-	-1964	-0-	49	1	1196	2	Y	1					8
							1	9									
10	3317	X	1370	-0-	-1947	-0-	64	1	1306	2	Y	-0-	3	1			5
11	1500	X	601	-0-	-899	-0-	28	1	573	2	Y	-0-					5
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 20,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	33	1 9	1103	2	Y	1	1	1			3
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	47	1 9	1514	2	Y	1					4
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	59	1 9	1885	2	Y	1	1	1			4
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	78	2 9	2449	2	Y	2					6
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	58	1 9	1759	2	Y	1	2	1			5
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	66	1 9	1745	2	Y	1	2	1			4
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	78	1 9	1794	2	Y	1					5
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	79	1 9	2061	2	Y	1					6
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	90	1 9	2193	2	Y	1					7
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	90	1	1831	2	Y	-0-	2	1			5
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	101	1 9	2111	2	Y	1					6
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 21,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1302	X	1115	-0-	-187	-0-	32	1 9	1082	2	Y	1	1	1			3
02	1148	N	1110	-0-	-38	-0-	34	1 9	1075	2	Y	1					4
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	33	1 9	1044	2	Y	1	1	1			4
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	42	1 9	1306	2	Y	1					5
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	40	1 9	1220	2	Y	1	2	1			4
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	38	1 9	1016	2	Y	1	2	1			3
07	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	44	1 9	1025	2	Y	1					4
08	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	37	1 9	979	2	Y	1					5
09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	39	1	943	2	Y	-0-					5
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	52	1	1061	2	Y	-0-	2	1			3
11	990	N	989	-0-	-1	-0-	45	1 9	943	2	Y	1					4
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 12,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	37	1	1259	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	24	1	777	2	Y	1					3
							1	9									
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	78	1	2478	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	55	1	1722	2	Y	1					4
							1	9									
05	3100	N	7993	-0-	4893	4893	255	1	7732	2	Y	5	1	1			8
							6	9									
06	3000	N	7596	-0-	4596	9489	275	1	7315	2	Y	5	4	1			9
							6	9									
07	3100	N	5135	-0-	2035	11524	213	1	4918	2	Y	4					13
							4	9									
08	16416	X	4892	-0-	-11524	-0-	180	1	4709	2	Y	3					16
							3	9									
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	179	1	4352	2	Y	2					18
							2	9									
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	212	1	4297	2	Y	1	6	1			13
							1	9									
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	173	1	3602	2	Y	2					15
							2	9									
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 44,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1833	-0-	-2042	-0-	52	1	1780	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	62	1	1970	2	Y	1					6
							1	9									
03	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	43	1	1360	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	61	1	1912	2	Y	1					6
							1	9									
05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	56	1	1694	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	71	1	1893	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	68	1	1572	2	Y	1					5
							1	9									
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	55	1	1442	2	Y	1					6
							1	9									
09	1200	N	812	-0-	-388	-0-	32	1	780	2	Y	-0-					6
10	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	48	1	972	2	Y	-0-	2	1			4
11	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	50	1	1051	2	Y	1					5
							1	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 17,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	12	1	416	2	Y	-0-					1
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	32	1	1017	2	Y	1					2
							1	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	24	1	750	2	Y	-0-	1	1			1
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	34	1	1075	2	Y	1					2
							1	9									
05	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	33	1	1005	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	35	1	937	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1147	N	595	-0-	-552	-0-	25	1	570	2	Y	-0-					2
08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	38	1	988	2	Y	1					3
							1	9									
09	960	N	362	-0-	-598	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					3
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	25	1	500	2	Y	-0-	1	1			2
11	990	N	824	-0-	-166	-0-	38	1	785	2	Y	1					3
							1	9									
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	5797	X	3239	-0-	-2558	-0-	93	1	3144	2	Y	2	9	1			12
							2	9									
02	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	184	1	5878	2	Y	4					16
							4	9									
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	175	1	5578	2	Y	3	5	1			14
							3	9									
04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	221	1	6932	2	Y	4					18
							4	9									
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	230	1	6972	2	Y	5	6	1			17
							6	9									
06	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	239	1	6352	2	Y	5	8	1			14
							6	9									
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	302	1	6981	2	Y	5					19
							6	9									
08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	241	1	6309	2	Y	4					23
							4	9									
09	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	282	1	6840	2	Y	4					27
							4	9									
10	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	332	1	6723	2	Y	1	9	1			19
							1	9									
11	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	368	1	7660	2	Y	5					24
							6	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 72,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	1519	X	1411	-0-	-108	-0-	40	1	1370	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	38	1	1223	2	Y	1					5
							1	9									
03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	37	1	1173	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	38	1	1194	2	Y	1					5
							1	9									
05	744	N	656	-0-	-88	-0-	21	1	635	2	Y	-0-	2	1			3
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	28	1	748	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	32	1	746	2	Y	1					4
							1	9									
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	43	1	1136	2	Y	1					5
							1	9									
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	35	1	856	2	Y	-0-					5
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	777	2	Y	-0-	2	1			3
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	49	1	1013	2	Y	1					4
							1	9									
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	67	1	2263	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
02	2772	X	2249	-0-	-523	-0-	68	1	2179	2	Y	2					6
							2	9									
03	3069	X	2213	-0-	-856	-0-	67	1	2145	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	2970	X	2044	-0-	-926	-0-	63	1	1980	2	Y	1					6
							1	9									
05	2821	X	2153	-0-	-668	-0-	69	1	2083	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	2400	X	2187	-0-	-213	-0-	79	1	2106	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	2480	X	1961	-0-	-519	-0-	81	1	1879	2	Y	1					6
							1	9									
08	2201	X	2170	-0-	-31	-0-	80	1	2089	2	Y	1					7
							1	9									
09	2190	X	1458	-0-	-732	-0-	58	1	1399	2	Y	1					8
							1	9									
10	2263	X	1994	-0-	-269	-0-	94	1	1900	2	Y	-0-	3	1			5
11	2190	X	2010	-0-	-180	-0-	92	1	1917	2	Y	1					6
							1	9									
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 22,770 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 #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5696	-0-	-8	-0-	163	1 3 9	5530	2	Y	3	7	1			11
02	5712	X	4955	-0-	-757	-0-	150	1 3 9	4802	2	Y	3					14
03	6324	X	5330	-0-	-994	-0-	162	1 3 9	5165	2	Y	3	5	1			12
04	6120	X	5630	-0-	-490	-0-	174	1 3 9	5453	2	Y	3					15
05	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	208	1 4 9	6327	2	Y	4	5	1			14
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	259	1 6 9	6903	2	Y	5	7	1			12
07	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	283	1 6 9	6548	2	Y	5					17
08	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	291	1 6 9	7600	2	Y	5					22
09	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	283	1 9 9	6868	2	Y	8					30
10	6727	X	6341	-0-	-386	-0-	298	1 1 9	6042	2	Y	1	10	1			21
11	6510	X	6020	-0-	-490	-0-	276	1 4 9	5740	2	Y	4					25
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 69,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2653	-0-	-1594	-0-	76	1 2 9	2575	2	Y	2	6	1			8
02	4312	X	2556	-0-	-1756	-0-	78	1 2 9	2476	2	Y	2					10
03	5270	X	2275	-0-	-2995	-0-	69	1 1 9	2205	2	Y	1	3	1			8
04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	197	1 4 9	6188	2	Y	4					12
05	5270	X	3671	-0-	-1599	-0-	117	1 3 9	3551	2	Y	3	4	1			11
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	3196	2	Y	2	5	1			8
07	6603	X	1993	-0-	-4610	-0-	83	1 1 9	1909	2	Y	1					9
08	6603	X	1180	-0-	-5423	-0-	43	1 1 9	1136	2	Y	1					10
09	6390	X	5878	-0-	-512	-0-	233	1 3 9	5642	2	Y	3					13
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	233	1 1 9	4713	2	Y	1	4	1			10
11	3330	X	1032	-0-	-2298	-0-	47	1 1 9	984	2	Y	1					11
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 35,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	304	-0-	-285	-0-	9	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	155	-0-	-124	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	7	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	38	1	1289	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	1288	N	1213	-0-	-75	-0-	37	1	1175	2	Y	1					4
							1	9									
03	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	34	1	1074	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	39	1	1216	2	Y	1					5
							1	9									
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	45	1	1375	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	47	1	1248	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	51	1	1183	2	Y	1					4
							1	9									
08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	52	1	1355	2	Y	1					5
							1	9									
09	1290	N	951	-0-	-339	-0-	38	1	913	2	Y	-0-					5
10	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	50	1	1020	2	Y	-0-	2	1			3
11	1350	N	915	-0-	-435	-0-	42	1	872	2	Y	1					4
							1	9									
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 13,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	1674	N	909	-0-	-765	-0-	26	1 9	882	2	Y	1	2	1			3
02	980	N	451	-0-	-529	-0-	14	1	437	2	Y	-0-					3
03	1085	N	303	-0-	-782	-0-	9	1	294	2	Y	-0-	1	1			2
04	870	N	218	-0-	-652	-0-	7	1	211	2	Y	-0-					2
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	14	1	427	2	Y	-0-	1	1			1
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	8	1	201	2	Y	-0-					1
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1 9	713	2	Y	1					2
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	501	2	Y	-0-					2
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					2
10	744	N	196	-0-	-548	-0-	9	1	187	2	Y	-0-	1	1			1
11	510	N	108	-0-	-402	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1705	X	964	-0-	-741	-0-	28	1 9	935	2	Y	1	1	1			3
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1 9	993	2	Y	1					4
03	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	30	1 9	970	2	Y	1	1	1			4
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	47	1 9	1486	2	Y	1					5
05	1023	N	852	-0-	-171	-0-	27	1 9	824	2	Y	1	2	1			4
06	960	N	851	-0-	-109	-0-	31	1 9	819	2	Y	1	2	1			3
07	1023	N	984	-0-	-39	-0-	41	1 9	942	2	Y	1					4
08	837	N	794	-0-	-43	-0-	29	1 9	764	2	Y	1					5
09	840	N	715	-0-	-125	-0-	28	1	687	2	Y	-0-					5
10	992	N	535	-0-	-457	-0-	25	1	510	2	Y	-0-	2	1			3
11	780	N	550	-0-	-230	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					3
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	372	N	238	-0-	-134	-0-	7	1	231	2	Y	-0-					1
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					1
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					1
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	235	2	Y	-0-					1
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					1
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					1
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					1
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	Y	-0-					1
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					1
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					1
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	1395	N	986	-0-	-409	-0-	986	2			N	-0-					254
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					254
03	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			N	-0-					254
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					254
05	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	1374	2			N	-0-					254
06	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			N	-0-					254
07	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	1439	2			N	-0-					254
08	1364	N	840	-0-	-524	-0-	840	2			N	-0-					254
09	1380	N	904	-0-	-476	-0-	904	2			N	-0-					254
10	1426	N	777	-0-	-649	-0-	777	2			N	-0-					254
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					254
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 14,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	120	1	4080	2	Y	2	5	1			18
							2	9									
02	3444	X	3338	-0-	-106	-0-	101	1	3235	2	Y	2					20
							2	9									
03	3813	X	2369	-0-	-1444	-0-	72	1	2296	2	Y	1	7	1			14
							1	9									
04	3690	X	3282	-0-	-408	-0-	101	1	3179	2	Y	2					16
							2	9									
05	3813	X	2417	-0-	-1396	-0-	77	1	2338	2	Y	2	5	1			13
							2	9									
06	3690	X	3132	-0-	-558	-0-	113	1	3017	2	Y	2	6	1			9
							2	9									
07	3689	X	2904	-0-	-785	-0-	120	1	2782	2	Y	2					11
							2	9									
08	3379	X	2423	-0-	-956	-0-	89	1	2332	2	Y	2					13
							2	9									
09	3270	X	2658	-0-	-612	-0-	105	1	2552	2	Y	1					14
							1	9									
10	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	140	1	2843	2	Y	1	5	1			10
							1	9									
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	145	1	3013	2	Y	2					12
							2	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 32,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-		1673	2			N	-0-					162
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-		1547	2			N	-0-					162
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-		1262	2			N	-0-					162
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-		1430	2			N	-0-					162
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-		1088	2			N	-0-					162
06	960	N	747	-0-	-213	-0-		747	2			N	-0-					162
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-		1097	2			N	-0-					162
08	992	N	964	-0-	-28	-0-		964	2			N	-0-					162
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-		916	2			N	-0-					162
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-		1505	2			N	-0-					162
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-		1007	2			N	-0-					162
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-						N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 13,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

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	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-		55	1 9	1881	2	Y	1	3	1			4
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-		50	1 9	1610	2	Y	1					5
03	1798	N	1400	-0-	-398	-0-		43	1 9	1356	2	Y	1	2	1			4
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-		66	1 9	2083	2	Y	1					5
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-		61	1 9	1850	2	Y	1	2	1			4
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-		68	1 9	1797	2	Y	1	2	1			3
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-		82	1 9	1900	2	Y	1					4
08	1798	N	1606	-0-	-192	-0-		59	1 9	1546	2	Y	1					5
09	1740	N	1400	-0-	-340	-0-		55	1 9	1344	2	Y	1					6
10	1798	N	1748	-0-	-50	-0-		82	1 9	1666	2	Y	-0-	2	1			4
11	1560	N	1487	-0-	-73	-0-		68	1 9	1418	2	Y	1					5
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 19,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	49	1	1669	2	Y	1	5	1			18
							1	9									
02	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	65	1	2072	2	Y	2					20
							2	9									
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	83	1	2642	2	Y	1	7	1			14
							1	9									
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	103	1	3241	2	Y	2					16
							2	9									
05	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	68	1	2078	2	Y	1	5	1			12
							1	9									
06	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	71	1	1899	2	Y	1	6	1			7
							1	9									
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	126	1	2911	2	Y	2					9
							2	9									
08	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	74	1	1933	2	Y	1					10
							1	9									
09	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	64	1	1560	2	Y	1					11
							1	9									
10	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	107	1	2174	2	Y	-0-	4	1			7
11	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	117	1	2429	2	Y	2					9
							2	9									
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 25,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	3968	X	2663	-0-	-1305	-0-	76	1	2585	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
02	3388	X	2861	-0-	-527	-0-	87	1	2772	2	Y	2					9
							2	9									
03	3627	X	2724	-0-	-903	-0-	83	1	2640	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
04	3510	X	2983	-0-	-527	-0-	92	1	2889	2	Y	2					9
							2	9									
05	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	95	1	2897	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
06	3060	X	2154	-0-	-906	-0-	78	1	2074	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
07	3162	X	2336	-0-	-826	-0-	97	1	2237	2	Y	2					8
							2	9									
08	3069	X	2825	-0-	-244	-0-	104	1	2719	2	Y	2					10
							2	9									
09	2970	X	2033	-0-	-937	-0-	80	1	1952	2	Y	1					11
							1	9									
10	3007	X	1910	-0-	-1097	-0-	90	1	1820	2	Y	-0-	4	1			7
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	131	1	2719	2	Y	2					9
							2	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 28,335 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 #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3765	-0-	-823	-0-	108	1 2 9	3655	2	Y	2	5	1			8
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	4091	2	Y	3					11
03	4092	X	1985	-0-	-2107	-0-	60	1 1 9	1924	2	Y	1	4	1			8
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	136	1 3 9	4267	2	Y	3					11
05	4681	X	2437	-0-	-2244	-0-	78	1 2 9	2357	2	Y	2	4	1			9
06	4530	X	2473	-0-	-2057	-0-	89	1 2 9	2382	2	Y	2	4	1			7
07	4681	X	3378	-0-	-1303	-0-	140	1 2 9	3236	2	Y	2					9
08	4557	X	3815	-0-	-742	-0-	141	1 2 9	3672	2	Y	2					11
09	4410	X	3325	-0-	-1085	-0-	132	1 2 9	3191	2	Y	2					13
10	3379	X	1934	-0-	-1445	-0-	91	1	1843	2	Y	-0-	4	1			9
11	3690	X	2743	-0-	-947	-0-	126	1 2 9	2615	2	Y	2					11
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 34,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	170	1 3 9	5764	2	Y	3	8	1			11
02	6356	X	4720	-0-	-1636	-0-	143	1 3 9	4574	2	Y	3					14
03	6541	X	4605	-0-	-1936	-0-	140	1 2 9	4463	2	Y	2	4	1			12
04	6330	X	4951	-0-	-1379	-0-	153	1 3 9	4795	2	Y	3					15
05	5952	X	5497	-0-	-455	-0-	175	1 4 9	5318	2	Y	4	5	1			14
06	5760	X	5122	-0-	-638	-0-	185	1 4 9	4933	2	Y	4	7	1			11
07	5239	X	4609	-0-	-630	-0-	191	1 3 9	4415	2	Y	3					14
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	206	1 4 9	5382	2	Y	4					18
09	5310	X	4829	-0-	-481	-0-	191	1 2 9	4636	2	Y	2					20
10	5487	X	4653	-0-	-834	-0-	219	1 1 9	4433	2	Y	1	7	1			14
11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	251	1 3 9	5222	2	Y	3					17
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 55,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	6727	X	5888	-0-	-839	-0-	169	1	5716	2	Y	3	10	1			24
							3	9									
02	6468	X	1692	-0-	-4776	-0-	51	1	1640	2	Y	1					25
							1	9									
03	7161	X	4595	-0-	-2566	-0-	140	1	4453	2	Y	2	8	1			19
							2	9									
04	6930	X	5603	-0-	-1327	-0-	173	1	5427	2	Y	3					22
							3	9									
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	204	1	6199	2	Y	4	7	1			19
							4	9									
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	207	1	5500	2	Y	4	9	1			14
							4	9									
07	5797	X	5354	-0-	-443	-0-	222	1	5128	2	Y	4					18
							4	9									
08	6417	X	5258	-0-	-1159	-0-	194	1	5061	2	Y	3					21
							3	9									
09	6210	X	5067	-0-	-1143	-0-	200	1	4864	2	Y	3					24
							3	9									
10	6417	X	5027	-0-	-1390	-0-	236	1	4790	2	Y	1	8	1			17
							1	9									
11	5700	X	4861	-0-	-839	-0-	223	1	4635	2	Y	3					20
							3	9									
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 55,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

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	4557	X	4010	-0-	-547	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3668	-0-	-364	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3854	-0-	-610	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3470	-0-	-850	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	3507	-0-	-926	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3837	-0-	-93	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
10	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
*12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	X	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					28
02	1848	N	830	-0-	-1018	-0-	830	2			N	-0-					28
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					28
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					28
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					28
06	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	2			N	-0-					28
07	1147	N	960	-0-	-187	-0-	960	2			N	-0-					28
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					28
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					28
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					28
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					28
*12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 16,856 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1535	-0-	-5	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1410	-0-	-270	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	148	-0-	-1557	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1284	-0-	-328	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					32
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-					32
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					32
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					32
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					32
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					32
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					32
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					32
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					32
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					32
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					32
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,572 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	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					147
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					147
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					147
04	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9660	2	63	9	N	57					204
05	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					204
06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					204
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					204
08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					204
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					204
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					204
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					204
*12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 64,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2465	-0-	-615	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3016	-0-	-284	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	3093	-0-	-131	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2812	-0-	-488	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2700	-0-	-710	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2864	-0-	-436	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3072	-0-	-214	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	2713	-0-	-2131	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	3931	-0-	-1432	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	2987	-0-	-2203	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	2870	-0-	-1377	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3440	-0-	-497	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4099	-0-	-191	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3200	-0-	-1233	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4245	-0-	-255	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4077	-0-	-573	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					67
02	5124	X	4561	-0-	-563	-0-	4561	2			N	-0-					67
03	5673	X	4800	-0-	-873	-0-	4800	2			N	-0-					67
04	5370	X	4572	-0-	-798	-0-	4572	2			N	-0-					67
05	5332	X	3889	-0-	-1443	-0-	3889	2			N	-0-					67
06	5160	X	3323	-0-	-1837	-0-	3323	2			N	-0-					67
07	5053	X	1655	-0-	-3398	-0-	1655	2			N	-0-					67
08	4805	X	2117	-0-	-2688	-0-	2117	2			N	-0-					67
09	4560	X	1594	-0-	-2966	-0-	1594	2			N	-0-					67
10	3875	X	2497	-0-	-1378	-0-	2497	2			N	-0-					67
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					67
*12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 45,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1990	-0-	-306	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1968	-0-	-388	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	332	-0-	-1558	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
*12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,281 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2431	-0-	-117	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2507	-0-	-283	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2400	-0-	-180	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2526	-0-	-171	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2296	-0-	-215	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2278	-0-	-182	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2371	-0-	-171	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
*12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,601 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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					166
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					166
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	2			N	-0-					166
04	450	N	172	-0-	-278	-0-	172	2			N	-0-					166
05	465	N	152	-0-	-313	-0-	152	2			N	-0-					166
06	330	N	151	-0-	-179	-0-	151	2			N	-0-					166
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					166
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					166
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					166
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					166
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					166
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 3,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					80
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					80
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					80
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					80
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					80
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					80
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					80
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					80
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					80
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					80
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					80
*12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 24,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	879	-0-	-409	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	842	-0-	-448	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	726	-0-	-607	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	658	-0-	-512	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	837	N	588	-0-	-249	-0-	588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					100
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	640	2			N	-0-					100
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					100
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					100
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					100
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					100
07	3100	N	3438	-0-	338	338	3438	2			N	-0-					100
08	2851	N	2513	-0-	-338	-0-	2513	2			N	-0-					100
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					100
10	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					100
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					100
*12	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 20,091 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 #: 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					33
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					33
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					33
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					33
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					33
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					33
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					33
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					33
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					33
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					33
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					33
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					77
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					77
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					77
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					77
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					77
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					77
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					77
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					77
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					77
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					77
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					77
*12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 15,785 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	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					45
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					45
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					45
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					45
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					45
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					45
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3164	2	48	9	N	44					89
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					89
09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2701	2	6	9	N	5					94
10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					94
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					94
*12	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 36,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			102
02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		N	-0-			102
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-			102
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			102
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			102
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		N	-0-			102
07	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1935	2		N	-0-			102
08	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	1839	2		N	-0-			102
09	1980	N	1700	-0-	-280	-0-	1700	2		N	-0-			102
10	1922	N	1678	-0-	-244	-0-	1678	2		N	-0-			102
11	1770	N	1463	-0-	-307	-0-	1463	2		N	-0-			102
12	1767	N	1453	-0-	-314	-0-	1453	2		N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 23,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	595	2		N	-0-			-0-
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2		N	-0-			-0-
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2		N	-0-			-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2		N	-0-			-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
10	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2		N	-0-			-0-
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2		N	-0-			-0-
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,924 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 #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, 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	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					27
02	3248	X	2970	-0-	-278	-0-	2970	2			N	-0-					27
03	3596	X	3127	-0-	-469	-0-	3127	2			N	-0-					27
04	3480	X	2837	-0-	-643	-0-	2837	2			N	-0-					27
05	3317	X	2836	-0-	-481	-0-	2836	2			N	-0-					27
06	3210	X	2685	-0-	-525	-0-	2685	2			N	-0-					27
07	3286	X	2736	-0-	-550	-0-	2736	2			N	-0-					27
08	3131	X	2757	-0-	-374	-0-	2757	2			N	-0-					27
09	2850	X	2677	-0-	-173	-0-	2677	2			N	-0-					27
10	2821	X	1838	-0-	-983	-0-	1838	2			N	-0-					27
11	2700	X	2024	-0-	-676	-0-	2024	2			N	-0-					27
12	2759	X	2320	-0-	-439	-0-	2320	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 32,117 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 #: 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			92
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			92
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			92
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			92
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			92
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2		N	-0-			92
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			92
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			92
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			92
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2		N	-0-			92
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			92
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 1,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
02	2828	X	2553	-0-	-275	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
03	3131	X	2907	-0-	-224	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
04	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	2754	2		N	-0-			-0-
05	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
06	2880	X	2516	-0-	-364	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
07	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
08	2914	X	2777	-0-	-137	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
11	2700	X	2697	-0-	-3	-0-	2697	2		N	-0-			-0-
12	2852	X	2750	-0-	-102	-0-	2750	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,936 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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 (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					77
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					77
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					77
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					77
05	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					77
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					77
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					77
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					77
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					77
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					77
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					77
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 6,592 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 #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					1
02	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					1
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					1
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					1
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					1
06	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					1
07	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					1
08	465 N	283	-0-	-182	-0-	283	2			N	-0-					1
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					1
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					1
11	270 N	106	-0-	-164	-0-	106	2			N	-0-					1
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

01	4681 X	4515	-0-	-166	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	4340 X	4103	-0-	-237	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
03	4805 X	4515	-0-	-290	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
04	4650 X	4462	-0-	-188	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
05	4557 X	4397	-0-	-160	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
06	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
07	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
08	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
09	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
10	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
11	4650 X	4614	-0-	-36	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
12	4805 X	4337	-0-	-468	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,559 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 #: 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					40
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					40
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					40
04	3000	N	6284	-0-	3284	3284	6284	2			N	-0-					40
05	3100	N	5229	-0-	2129	5413	5229	2			N	-0-					40
06	3000	N	4852	-0-	1852	7265	4852	2			N	-0-					40
07	12419	X	5154	-0-	-7265	-0-	5154	2			N	-0-					40
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					40
09	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					40
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					40
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					40
*12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 48,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

01	2077	N	1754	-0-	-323	-0-	1754	2			N	-0-					150
02	1484	N	1209	-0-	-275	-0-	1209	2			N	-0-					150
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					150
04	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	1553	2			N	-0-					150
05	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	1073	2			N	-0-					150
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					150
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					150
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					150
09	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	1514	2			N	-0-					150
10	1674	N	1053	-0-	-621	-0-	1053	2			N	-0-					150
11	1620	N	1128	-0-	-492	-0-	1128	2			N	-0-					150
12	1550	N	1073	-0-	-477	-0-	1073	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 17,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					67
02	1148	N	1080	-0-	-68	-0-	1080	2			N	-0-					67
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					67
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	2			N	-0-					67
05	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1076	2			N	-0-					67
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					67
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					67
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					67
09	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	1114	2			N	-0-					67
10	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	1073	2			N	-0-					67
11	1200	N	992	-0-	-208	-0-	992	2			N	-0-					67
12	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 14,610 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 #: 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	997	-0-	-83	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			Y	-0-					3
02	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					3
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					3
04	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					3
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					3
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					3
07	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					3
08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					3
09	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					3
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					3
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					3
*12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 31,181 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 #: 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	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					2
02	1428	X	1375	-0-	-53	-0-	1375	2			N	-0-					2
03	1581	X	1212	-0-	-369	-0-	1212	2			N	-0-					2
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					2
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					2
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					2
07	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			N	-0-					2
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					2
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					2
10	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					2
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					2
12	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1454	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3286	X	2689	-0-	-597	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	1547	-0-	-1113	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2697	-0-	-248	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	1980	-0-	-841	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
07	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
09	2850	N	2605	-0-	-245	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
10	2914	N	2838	-0-	-76	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
11	2730	N	2691	-0-	-39	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1071	-0-	-159	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,428 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 #: 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	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	3147	-0-	-1949	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
03	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					-0-
04	5460	X	4826	-0-	-634	-0-	4826	2			Y	-0-					-0-
05	5518	X	4862	-0-	-656	-0-	4862	2			Y	-0-					-0-
06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5390	-0-	-252	-0-	5390	2			Y	-0-					-0-
08	5642	X	5057	-0-	-585	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-
09	5460	X	4223	-0-	-1237	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
10	5642	X	3355	-0-	-2287	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	4726	-0-	-734	-0-	4726	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	2343	-0-	-3051	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,445 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 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	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			Y	-0-					-0-
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
*12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,694 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 #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 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	3968	X	3665	-0-	-303	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3420	-0-	-24	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3659	-0-	-154	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3139	-0-	-551	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3712	-0-	-70	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	2051	-0-	-1669	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3237	-0-	-453	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
*12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 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	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	997	-0-	-1915	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2594	-0-	-630	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	1265	-0-	-1855	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	1677	-0-	-1392	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2608	-0-	-212	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	1308	-0-	-1512	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2015	-0-	-806	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 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	3007	X	1976	-0-	-1031	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
02	2016	X	14	-0-	-2002	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	46	-0-	-2186	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,036 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 #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 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	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	1933	-0-	-503	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	1707	-0-	-928	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2000	-0-	-370	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1432	-0-	-707	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1413	-0-	-447	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 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	3658	X	3572	-0-	-86	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	3191	-0-	-1	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3501	-0-	-33	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3213	-0-	-207	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3207	-0-	-327	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2519	-0-	-901	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	2668	-0-	-866	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2343	-0-	-1160	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2720	-0-	-490	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
*12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 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	2356	N	1894	-0-	-462	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1539	-0-	-421	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4140	-0-	1040	1040	4140	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	7984	-0-	4884	5924	7984	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	8863	-0-	5863	11787	8863	2			Y	-0-					-0-
10	20489	X	8702	-0-	-11787	-0-	8702	2			Y	-0-					-0-
11	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			Y	-0-					-0-
*12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1435	-0-	-125	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	528	-0-	-1053	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3372	-0-	372	492	3372	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3155	-0-	55	547	3155	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2062	-0-	-1038	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
02	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			Y	-0-					-0-
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			Y	-0-					-0-
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			Y	-0-					-0-
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	2852	-0-	-1457	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3749	-0-	-421	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	4198	-0-	-111	-0-	4198	2			Y	-0-					-0-
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	2879	-0-	-1430	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
*12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,521 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	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2417	-0-	-463	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2451	-0-	-525	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2769	-0-	-111	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
*12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2638	-0-	-22	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2730	-0-	-120	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
05	2914	N	2911	-0-	-3	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
06	2820	N	2801	-0-	-19	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
08	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
10	2821	N	2744	-0-	-77	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2682	-0-	-138	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2624	-0-	-290	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
02	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			Y	-0-					-0-
03	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			Y	-0-					-0-
04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	4904	-0-	-676	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	5100	-0-	-300	-0-	5100	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	5084	-0-	-496	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-
08	5580	X	2835	-0-	-2745	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
09	5400	X	5024	-0-	-376	-0-	5024	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4673	-0-	-427	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	2902	-0-	-2275	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,178 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	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	3553	2	9	9	Y	8					50
02	3640	X	3074	-0-	-566	-0-	3046	2	28	9	Y	25	65	1			10
03	4030	X	3923	-0-	-107	-0-	3919	2	4	9	Y	4					14
04	3870	X	3745	-0-	-125	-0-	3721	2	24	9	Y	22					36
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					36
06	3810	X	3618	-0-	-192	-0-	3618	2			Y	-0-					36
07	3937	X	3223	-0-	-714	-0-	3223	2			Y	-0-					36
08	4030	X	2833	-0-	-1197	-0-	2809	2	24	9	Y	22	49	1			9
09	3900	X	2887	-0-	-1013	-0-	2887	2			Y	-0-					9
10	4030	X	3493	-0-	-537	-0-	3493	2			Y	-0-					9
11	3630	X	3010	-0-	-620	-0-	3010	2			Y	-0-					9
12	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	3177	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 40,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
*12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
*12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,230 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	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
02	5768	X	5090	-0-	-678	-0-	5090	2			Y	-0-					-0-
03	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5083	-0-	-1097	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	4759	-0-	-1162	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	5058	-0-	-1212	-0-	5058	2			Y	-0-					-0-
07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			Y	-0-					-0-
08	6479	X	5606	-0-	-873	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4933	-0-	-137	-0-	4933	2			Y	-0-					-0-
10	6479	X	5346	-0-	-1133	-0-	5346	2			Y	-0-					-0-
11	6270	X	4461	-0-	-1809	-0-	4461	2			Y	-0-					-0-
12	6479	X	5045	-0-	-1434	-0-	5045	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1602	-0-	-22	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	2151	-0-	-99	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	1508	-0-	-742	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
12	2325	X	2187	-0-	-138	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	669	-0-	-1821	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	1250	-0-	-1323	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	1069	-0-	-1421	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
05	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
06	660	X	622	-0-	-38	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	682	X	511	-0-	-171	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
08	682	X	431	-0-	-251	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
09	660	X	574	-0-	-86	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
10	682	X	426	-0-	-256	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2110	-0-	-1083	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	1423	-0-	-1667	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	1630	-0-	-1563	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	1250	-0-	-1840	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	963	-0-	-2230	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
08	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
*12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2666	-0-	-574	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	1660	-0-	-1688	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	1677	-0-	-1563	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
07	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			Y	-0-					-0-
08	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			Y	-0-					-0-
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
*12	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	2782	-0-	-1418	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
03	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2537	-0-	-532	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	2590	-0-	-1910	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	2499	-0-	-2151	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	2623	-0-	-2027	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	4244	-0-	-256	-0-	4244	2			Y	-0-					-0-
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2300	-0-	-280	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	2440	-0-	-1931	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
02	4088	X	3983	-0-	-105	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4224	-0-	-302	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	4008	-0-	-372	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4366	-0-	-36	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4337	-0-	-127	-0-	4337	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	3648	-0-	-732	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	3132	-0-	-1394	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	2378	-0-	-2002	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	3236	-0-	-1135	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,599 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	1891	X	791	-0-	-1100	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	632	-0-	-2700	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3294	-0-	-302	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
*12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2571	-0-	-1180	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
03	1922	X	1241	-0-	-681	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
06	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
07	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
08	1922	X	1575	-0-	-347	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
10	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
11	1860	X	1064	-0-	-796	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
12	1922	X	346	-0-	-1576	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,223 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	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-
09	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			Y	-0-					-0-
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			Y	-0-					-0-
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
*12	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2539	-0-	-778	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3312	-0-	-5	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2758	-0-	-452	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2863	-0-	-330	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2577	-0-	-633	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2902	-0-	-415	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1989	-0-	-139	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2130	-0-	-90	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1991	-0-	-199	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1968	-0-	-233	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1830	-0-	-150	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,001 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	3813	X	3539	-0-	-274	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3268	-0-	-176	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3266	-0-	-424	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3567	-0-	-246	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3354	-0-	-336	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3093	-0-	-357	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3241	-0-	-324	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3643	-0-	-81	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	4025	-0-	-98	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3846	-0-	-144	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3981	-0-	-111	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3826	-0-	-134	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3705	-0-	-135	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3819	-0-	-149	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3704	-0-	-136	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3680	-0-	-257	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4390	-0-	-230	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4620	-0-	-495	-0-	4620	2			Y	-0-					-0-
04	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			Y	-0-					-0-
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4449	-0-	-261	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4993	-0-	-122	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4994	-0-	-121	-0-	4994	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4578	-0-	-372	-0-	4578	2			Y	-0-					-0-
10	5115	X	4259	-0-	-856	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4357	-0-	-473	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4449	-0-	-542	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,227 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	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-
02	5880	X	5785	-0-	-95	-0-	5785	2			Y	-0-					-0-
03	6510	X	6412	-0-	-98	-0-	6412	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	6148	-0-	-122	-0-	6148	2			Y	-0-					-0-
05	6417	X	6277	-0-	-140	-0-	6277	2			Y	-0-					-0-
06	6210	X	6024	-0-	-186	-0-	6024	2			Y	-0-					-0-
07	6417	X	5757	-0-	-660	-0-	5757	2			Y	-0-					-0-
08	6417	X	6061	-0-	-356	-0-	6061	2			Y	-0-					-0-
09	6150	X	5355	-0-	-795	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
10	6262	X	5166	-0-	-1096	-0-	5166	2			Y	-0-					-0-
11	6030	X	4661	-0-	-1369	-0-	4661	2			Y	-0-					-0-
12	6076	X	5096	-0-	-980	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	648	-0-	-282	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,169 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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	240	-0-	-256	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
02	2352	X	1653	-0-	-699	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2460	-0-	-60	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2547	-0-	-88	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2434	-0-	-201	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2232	-0-	-228	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2094	-0-	-448	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
*12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3583	-0-	-57	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3470	-0-	-430	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
*12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,040 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	4836	X	4575	-0-	-261	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	4077	-0-	-207	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4304	-0-	-256	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4196	-0-	-244	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3962	-0-	-626	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	4268	-0-	-320	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4146	-0-	-144	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	3932	-0-	-470	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3739	-0-	-461	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3845	-0-	-433	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	3836	-0-	-844	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4801	-0-	-35	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4668	-0-	-12	-0-	4668	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	3704	-0-	-1132	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			Y	-0-					-0-
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			Y	-0-					-0-
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			Y	-0-					-0-
*12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1361	-0-	-39	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	2924	-0-	-1486	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	3245	-0-	-1312	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	2906	-0-	-1534	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3000	-0-	-1588	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	3027	-0-	-1561	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2897	-0-	-253	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2514	-0-	-426	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2507	-0-	-531	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, 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	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	2465	-0-	-1931	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4517	-0-	-193	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	2842	-0-	-2025	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	2948	-0-	-1762	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4115	-0-	-752	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
08	4867	X	932	-0-	-3935	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	3660	-0-	-870	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3503	-0-	-620	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3902	-0-	-88	-0-	3902	2			Y	-0-					-0-
*12	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,499 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	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1892	-0-	-292	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1691	-0-	-409	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
*12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	4539	-0-	-557	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5041	-0-	-601	-0-	5041	2			Y	-0-					-0-
04	5460	X	4257	-0-	-1203	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	4149	-0-	-1493	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4339	-0-	-761	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4677	-0-	-376	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4524	-0-	-529	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3674	-0-	-676	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	3828	-0-	-853	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	2600	-0-	-1930	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	2989	-0-	-1692	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,611 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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	956	-0-	-332	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	957	-0-	-314	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	837	-0-	-273	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	779	-0-	-275	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4525	-0-	1425	1425	4525	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3564	-0-	564	1989	3564	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3147	-0-	47	2036	3147	2			Y	-0-					-0-
11	4396	X	2360	-0-	-2036	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
*12	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	3217	-0-	-69	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
*12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2411	-0-	-348	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2087	-0-	-713	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2388	-0-	-712	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2379	-0-	-621	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1233	-0-	-1185	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	1133	-0-	-1207	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	1012	-0-	-1437	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
08	2449	X	782	-0-	-1667	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
09	2370	X	918	-0-	-1452	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
10	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
11	1140	X	908	-0-	-232	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
*12	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	948	-0-	-571	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1015	-0-	-545	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	920	-0-	-754	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8350	X	2785	-0-	-5565	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	2518	-0-	-1206	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	2813	-0-	-1310	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	2629	-0-	-1361	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	2483	-0-	-1640	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	1665	-0-	-1065	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2290	-0-	-531	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2202	-0-	-557	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2684	-0-	-536	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3365	-0-	-85	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
08	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			Y	-0-					-0-
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
*12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,178 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	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			Y	-0-					-0-
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
*12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			Y	-0-					-0-
02	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			Y	-0-					-0-
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	2497	-0-	-1343	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3653	-0-	-315	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			Y	-0-					-0-
07	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			Y	-0-					-0-
08	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			Y	-0-					-0-
09	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			Y	-0-					-0-
10	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	2			Y	-0-					-0-
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	2324	-0-	-1644	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3645	-0-	-416	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			Y	-0-					-0-
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-					-0-
09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			Y	-0-					-0-
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
*12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3442	-0-	-58	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3684	-0-	-191	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3553	-0-	-197	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3739	-0-	-74	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3507	-0-	-183	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			Y	-0-					-0-
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
*12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	3009	-0-	-122	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2594	-0-	-436	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2727	-0-	-404	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2950	-0-	-181	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2886	-0-	-144	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2688	-0-	-162	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2181	-0-	-795	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,727 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	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			Y	-0-					-0-
02	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			Y	-0-					-0-
03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			Y	-0-					-0-
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			Y	-0-					-0-
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	2415	-0-	-1677	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	346	-0-	-3746	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	617	-0-	-3343	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	842	-0-	-3250	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	586	-0-	-3374	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	2418	X	1705	-0-	-713	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1937	-0-	-636	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
02	1820	X	1770	-0-	-50	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
03	2015	X	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1752	-0-	-201	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1585	-0-	-365	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	Y	1					5
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	2	3	9	Y	3	7	1			1
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					1
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	379	2	3	9	Y	3					4
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					4
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			Y	-0-					4
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					4
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	371	2	2	9	Y	2	5	1			1
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-					1
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					1
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			Y	-0-					1
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

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	3255	X	2952	-0-	-303	-0-	2944	2	8	9	Y	7					41
02	2884	X	2180	-0-	-704	-0-	2160	2	20	9	Y	18	51	1			8
03	3193	X	2612	-0-	-581	-0-	2610	2	2	9	Y	2					10
04	3090	X	2820	-0-	-270	-0-	2799	2	21	9	Y	19					29
05	2976	X	2910	-0-	-66	-0-	2910	2			Y	-0-					29
06	2850	X	2663	-0-	-187	-0-	2663	2			Y	-0-					29
07	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	2814	2			Y	-0-					29
08	2914	X	2843	-0-	-71	-0-	2819	2	24	9	Y	22	43	1			8
09	2820	X	2621	-0-	-199	-0-	2621	2			Y	-0-					8
10	2914	X	2773	-0-	-141	-0-	2773	2			Y	-0-					8
11	2760	X	2667	-0-	-93	-0-	2667	2			Y	-0-					8
12	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	2613	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 32,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

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	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1565	-0-	-87	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
*12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,153 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	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			Y	-0-					-0-
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
*12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 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	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			Y	-0-					-0-
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4101	-0-	-952	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4197	-0-	-693	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	2774	-0-	-2279	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			Y	-0-					-0-
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
09	4890	X	4597	-0-	-293	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
10	5053	X	4506	-0-	-547	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4220	-0-	-670	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-
12	5053	X	2661	-0-	-2392	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
03	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2270	-0-	-130	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2055	-0-	-495	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2370	-0-	-265	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,917 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	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			Y	-0-					-0-
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
*12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3707	-0-	907	907	3707	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4074	-0-	974	1881	4074	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3709	-0-	709	2590	3709	2			Y	-0-					-0-
05	6240	X	3650	-0-	-2590	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
11	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
*12	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,185 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
*12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-					-0-
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
*12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
12	899	X	771	-0-	-128	-0-	771	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
02	2716	N	2632	-0-	-84	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
03	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
05	2914	N	2654	-0-	-260	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
06	2760	N	2581	-0-	-179	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2569	-0-	-11	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
10	2914	N	2815	-0-	-99	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
11	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2647	-0-	-19	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1894	-0-	-66	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2030	-0-	-140	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1585	-0-	-335	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
*12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2820	-0-	-36	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3025	-0-	-35	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2959	-0-	-101	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
*12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,308 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	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3955	-0-	-137	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	3400	-0-	-268	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3959	-0-	-102	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3679	-0-	-251	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3726	-0-	-114	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3786	-0-	-275	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3117	-0-	-944	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3708	-0-	-222	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3101	-0-	-960	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1747	-0-	-269	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	1672	-0-	-488	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1958	-0-	-274	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
*12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,232 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	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	3209	-0-	-1215	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	3039	-0-	-1859	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4081	-0-	-539	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4154	-0-	-217	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3657	-0-	-573	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	4060	-0-	-156	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	3817	-0-	-399	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3774	-0-	-306	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3616	-0-	-538	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	2971	-0-	-959	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3055	-0-	-1006	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	301	-0-	-629	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
09	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2313	-0-	-446	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
02	2128	X	1880	-0-	-248	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
03	2356	X	2223	-0-	-133	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
04	2280	X	1463	-0-	-817	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	770	-0-	-749	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	1910	-0-	-446	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1757	-0-	-343	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1459	-0-	-370	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,413 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	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1467	-0-	-633	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1573	-0-	-377	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1263	-0-	-297	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
*12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
02	4088	X	3833	-0-	-255	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4070	-0-	-456	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3884	-0-	-466	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3888	-0-	-483	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	3875	-0-	-325	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3832	-0-	-415	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3667	-0-	-203	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	2602	-0-	-1397	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	1895	-0-	-1975	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	2689	-0-	-1155	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2990	-0-	-420	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2707	-0-	-233	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2726	-0-	-529	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2339	-0-	-781	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2486	-0-	-521	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	1922	-0-	-988	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2236	-0-	-771	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	1853	-0-	-875	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
09	2400	X	2387	-0-	-13	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2306	-0-	-174	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
11	2160	X	2016	-0-	-144	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	2452	-0-	-28	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,420 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	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1426	-0-	-944	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1951	-0-	-405	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	567	-0-	-1386	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	1591	-0-	-809	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
*12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3549	-0-	-35	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3505	-0-	-463	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3672	-0-	-168	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3633	-0-	-304	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	2549	-0-	-1261	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3039	-0-	-898	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3196	-0-	-464	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3015	-0-	-675	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2430	-0-	-1383	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
*12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3653	-0-	-463	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	4112	-0-	-268	-0-	4112	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	3989	-0-	-421	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	3707	-0-	-850	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	2638	-0-	-1919	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3939	-0-	-171	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3604	-0-	-612	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	2936	-0-	-1054	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	2694	-0-	-1367	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
02	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			Y	-0-					-0-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			Y	-0-					-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3860	-0-	-160	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3536	-0-	-484	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3779	-0-	-375	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					14
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					14
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					14
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					14
05	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-					14
06	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2			N	-0-					14
07	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					14
08	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					14
09	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1266	2			N	-0-					14
10	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	2			N	-0-					14
11	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1190	2			N	-0-					14
12	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 15,829 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	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2852	-0-	-620	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3205	-0-	-155	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	2724	-0-	-748	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	364	-0-	-163	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	287	-0-	-105	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
02	2632	N	2622	-0-	-10	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
03	2945	N	2902	-0-	-43	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2718	-0-	-132	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
05	2914	N	2853	-0-	-61	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
06	2820	N	2747	-0-	-73	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2777	-0-	-44	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
08	2852	N	2735	-0-	-117	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2704	-0-	-56	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
10	2790	N	2734	-0-	-56	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2702	-0-	-88	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,104 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	2697	X	2471	-0-	-226	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2026	-0-	-1054	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2300	-0-	-1110	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2301	-0-	-999	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	1896	-0-	-1514	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	1639	-0-	-761	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	2055	-0-	-332	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
08	2387	X	1743	-0-	-644	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	1850	-0-	-460	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
10	2046	X	1866	-0-	-180	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
11	1980	X	1687	-0-	-293	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
12	2046	X	1861	-0-	-185	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2140	-0-	-184	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2560	-0-	-13	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2402	-0-	-88	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2183	-0-	-307	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2208	-0-	-179	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2374	-0-	-168	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,529 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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
02	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
03	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
04	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
06	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
07	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	2621	-0-	-1383	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	2284	-0-	-2149	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	2846	-0-	-1444	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2901	-0-	-416	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2215	-0-	-995	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2003	-0-	-942	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2864	-0-	-81	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2361	-0-	-489	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	1885	-0-	-1029	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	1602	-0-	-1158	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	1775	-0-	-1077	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,676 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	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2504	-0-	-100	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2782	-0-	-101	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2325	-0-	-527	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2219	-0-	-481	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2550	-0-	-240	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2186	-0-	-356	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2413	-0-	-17	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2499	-0-	-12	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
*12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4756	-0-	-266	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			Y	-0-					-0-
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			Y	-0-					-0-
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			Y	-0-					-0-
09	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			Y	-0-					-0-
10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			Y	-0-					-0-
11	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			Y	-0-					-0-
*12	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2998	-0-	-288	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
06	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	2			Y	-0-					-0-
07	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2996	-0-	-290	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	1705	-0-	-1475	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2023	-0-	-1263	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2048	-0-	-1132	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2272	-0-	-1014	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2		Y	-0-			-0-
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2		Y	-0-			-0-
03	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	4079	2		Y	-0-			-0-
04	4230	X	3754	-0-	-476	-0-	3754	2		Y	-0-			-0-
05	4402	X	3910	-0-	-492	-0-	3910	2		Y	-0-			-0-
06	4260	X	2678	-0-	-1582	-0-	2678	2		Y	-0-			-0-
07	4402	X	2926	-0-	-1476	-0-	2926	2		Y	-0-			-0-
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2		Y	-0-			-0-
09	3780	X	2458	-0-	-1322	-0-	2458	2		Y	-0-			-0-
10	3906	X	2850	-0-	-1056	-0-	2850	2		Y	-0-			-0-
11	4260	X	3917	-0-	-343	-0-	3917	2		Y	-0-			-0-
12	4402	X	3549	-0-	-853	-0-	3549	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,201 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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		Y	-0-			-0-
02	1848	N	472	-0-	-1376	-0-	472	2		Y	-0-			-0-
03	2139	N	329	-0-	-1810	-0-	329	2		Y	-0-			-0-
04	1200	N	499	-0-	-701	-0-	499	2		Y	-0-			-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2		Y	-0-			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-			-0-
07	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
08	3100	N	6752	-0-	3652	3652	6752	2		Y	-0-			-0-
09	3000	N	4686	-0-	1686	5338	4686	2		Y	-0-			-0-
10	3100	N	4535	-0-	1435	6773	4535	2		Y	-0-			-0-
11	10900	X	4127	-0-	-6773	-0-	4127	2		Y	-0-			-0-
*12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	X	108	-0-	-78	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
02	168	X	122	-0-	-46	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-
02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			Y	-0-					-0-
08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
*12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,287 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	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2394	-0-	-378	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	1668	-0-	-1302	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	1423	-0-	-1646	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	1862	-0-	-1108	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
*12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4195	-0-	1095	1095	4195	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3996	-0-	1196	2291	3996	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1432	-0-	-1668	623	1432	2			Y	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	731	-0-	-277	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	471	-0-	-583	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	624	-0-	-336	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
*12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4255	-0-	-281	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4695	-0-	-327	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4333	-0-	-527	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4501	-0-	-89	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4705	-0-	-317	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4569	-0-	-291	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	3777	-0-	-1245	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4316	-0-	-274	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4602	-0-	-141	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

01	3379	X	2967	-0-	-412	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2787	-0-	-97	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	3018	-0-	-72	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2974	-0-	-26	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2424	-0-	-707	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2671	-0-	-419	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1643	-0-	-372	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
02	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
*12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,335 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	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		Y	-0-			-0-
02	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		Y	-0-			-0-
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		Y	-0-			-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		Y	-0-			-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2		Y	-0-			-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		Y	-0-			-0-
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		Y	-0-			-0-
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		Y	-0-			-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		Y	-0-			-0-
10	2139	N	1805	-0-	-334	-0-	1805	2		Y	-0-			-0-
11	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	1998	2		Y	-0-			-0-
*12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		Y	-0-			-0-
02	2772	N	2496	-0-	-276	-0-	2496	2		Y	-0-			-0-
03	3069	N	2637	-0-	-432	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
04	2820	N	2150	-0-	-670	-0-	2150	2		Y	-0-			-0-
05	2759	N	2492	-0-	-267	-0-	2492	2		Y	-0-			-0-
06	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		Y	-0-			-0-
07	3100	N	3417	-0-	317	317	3417	2		Y	-0-			-0-
08	3100	N	2876	-0-	-224	93	2876	2		Y	-0-			-0-
09	2970	N	2732	-0-	-238	-0-	2732	2		Y	-0-			-0-
10	3069	X	2431	-0-	-638	-0-	2431	2		Y	-0-			-0-
11	2970	X	2070	-0-	-900	-0-	2070	2		Y	-0-			-0-
12	3069	X	2078	-0-	-991	-0-	2078	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	905	-0-	-2598	-0-	905	2		Y	-0-			-0-
02	1624	X	566	-0-	-1058	-0-	566	2		Y	-0-			-0-
03	1798	X	720	-0-	-1078	-0-	720	2		Y	-0-			-0-
04	1710	X	782	-0-	-928	-0-	782	2		Y	-0-			-0-
05	1736	X	549	-0-	-1187	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
06	870	X	277	-0-	-593	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		Y	-0-			-0-
08	3100	N	8480	-0-	5380	5380	8480	2		Y	-0-			-0-
09	3000	N	6347	-0-	3347	8727	6347	2		Y	-0-			-0-
10	3100	N	5169	-0-	2069	10796	5169	2		Y	-0-			-0-
11	15052	X	4256	-0-	-10796	-0-	4256	2		Y	-0-			-0-
*12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,179 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	3069	X	2266	-0-	-803	-0-	2266	2		N	-0-			25
02	2884	X	2174	-0-	-710	-0-	2174	2		N	-0-			25
03	3193	X	1984	-0-	-1209	-0-	1984	2		N	-0-			25
04	3090	X	2103	-0-	-987	-0-	2103	2		N	-0-			25
05	2511	X	1353	-0-	-1158	-0-	1353	2		N	-0-			25
06	2340	X	1512	-0-	-828	-0-	1512	2		N	-0-			25
07	2418	X	2024	-0-	-394	-0-	2024	2		N	-0-			25
08	2170	X	2074	-0-	-96	-0-	2074	2		N	-0-			25
09	2100	X	1826	-0-	-274	-0-	1826	2		N	-0-			25
10	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		N	-0-			25
11	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-			25
*12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 24,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3346	-0-	-591	-0-	3346	2		Y	-0-			-0-
02	3360	X	3289	-0-	-71	-0-	3289	2		Y	-0-			-0-
03	3720	X	3044	-0-	-676	-0-	3044	2		Y	-0-			-0-
04	3600	X	2770	-0-	-830	-0-	2770	2		Y	-0-			-0-
05	3689	X	2935	-0-	-754	-0-	2935	2		Y	-0-			-0-
06	3510	X	2622	-0-	-888	-0-	2622	2		Y	-0-			-0-
07	3627	X	2610	-0-	-1017	-0-	2610	2		Y	-0-			-0-
08	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2		Y	-0-			-0-
09	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	2674	2		Y	-0-			-0-
10	2945	X	2649	-0-	-296	-0-	2649	2		Y	-0-			-0-
11	2820	X	2660	-0-	-160	-0-	2660	2		Y	-0-			-0-
12	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	2663	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	535	-0-	-178	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	756	N	450	-0-	-306	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	690	N	454	-0-	-236	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,068 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	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	1839	-0-	-1044	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	959	-0-	-1831	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	987	-0-	-1896	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	717	-0-	-2166	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	509	-0-	-2281	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
10	1829	X	68	-0-	-1761	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
*12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			Y	-0-					-0-
03	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			Y	-0-					-0-
04	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			Y	-0-					-0-
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			Y	-0-					-0-
06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			Y	-0-					-0-
08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			Y	-0-					-0-
09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			Y	-0-					-0-
10	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-
11	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			Y	-0-					-0-
*12	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1788	-0-	-116	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1566	-0-	-294	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
*12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

01	5828	X	5468	-0-	-360	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
02	5208	X	5039	-0-	-169	-0-	5039	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5474	-0-	-230	-0-	5474	2			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5031	-0-	-489	-0-	5031	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5413	-0-	-198	-0-	5413	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	5230	-0-	-170	-0-	5230	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	5121	-0-	-459	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	4946	-0-	-541	-0-	4946	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	4815	-0-	-435	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
10	5425	X	4733	-0-	-692	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4183	-0-	-1037	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4490	-0-	-625	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	861	-0-	-429	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1766	-0-	-154	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1430	-0-	-490	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1392	-0-	-592	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,497 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	3193	X	2572	-0-	-621	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	2263	-0-	-1321	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			Y	-0-					-0-
04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3518	-0-	-322	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	2671	-0-	-1297	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3204	-0-	-764	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3370	-0-	-470	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3392	-0-	-576	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3403	-0-	-107	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
*12	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	2781	-0-	-747	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3739	-0-	-229	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3452	-0-	-208	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3017	-0-	-1044	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3756	-0-	-174	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	4024	-0-	-37	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
*12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,787 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 #: 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	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
02	2940	X	2848	-0-	-92	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
03	3255	X	3181	-0-	-74	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
04	3150	X	2737	-0-	-413	-0-	2737	2		N	-0-			-0-
05	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
06	3090	X	2992	-0-	-98	-0-	2992	2		N	-0-			-0-
07	3193	X	2861	-0-	-332	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		N	-0-			-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
10	3100	X	2668	-0-	-432	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
11	3090	X	2723	-0-	-367	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
12	3193	X	2397	-0-	-796	-0-	2397	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,750 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
02	476	N	170	-0-	-306	-0-	170	2		N	-0-			-0-
03	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2		N	-0-			-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
09	270	N	86	-0-	-184	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	2		N	-0-			-0-
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2		N	-0-			-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	1913	-0-	-3109	-0-	1913	2		Y	-0-			-0-
02	4368	X	3999	-0-	-369	-0-	3999	2		Y	-0-			-0-
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		Y	-0-			-0-
04	4080	X	3964	-0-	-116	-0-	3964	2		Y	-0-			-0-
05	4433	X	4136	-0-	-297	-0-	4136	2		Y	-0-			-0-
06	4290	X	3699	-0-	-591	-0-	3699	2		Y	-0-			-0-
07	4433	X	4003	-0-	-430	-0-	4003	2		Y	-0-			-0-
08	4278	X	3666	-0-	-612	-0-	3666	2		Y	-0-			-0-
09	3990	X	3648	-0-	-342	-0-	3648	2		Y	-0-			-0-
10	4123	X	3704	-0-	-419	-0-	3704	2		Y	-0-			-0-
11	3870	X	2380	-0-	-1490	-0-	2380	2		Y	-0-			-0-
*12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 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	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2055	-0-	-1277	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2637	-0-	-1052	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	1471	-0-	-2099	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2427	-0-	-333	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	1861	-0-	-774	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2429	-0-	-299	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	2102	-0-	-538	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
12	2418	X	1361	-0-	-1057	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,434 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	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3703	-0-	-581	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4490	-0-	-222	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4091	-0-	-469	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4215	-0-	-280	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4016	-0-	-334	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4444	-0-	-51	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3763	-0-	-732	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	4003	-0-	-77	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4136	-0-	-297	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4181	-0-	-109	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4096	-0-	-337	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	3984	-0-	-664	-0-	3984	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	5096	-0-	-50	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	3998	-0-	-838	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4213	-0-	-707	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	2226	-0-	-2951	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
08	5177	X	4606	-0-	-571	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4151	-0-	-859	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3988	-0-	-352	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	4247	-0-	-223	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	4265	-0-	-354	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			Y	-0-					-0-
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
*12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2678	-0-	-738	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	2205	-0-	-1577	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3580	-0-	-80	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3430	-0-	-259	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	2912	-0-	-658	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	2219	-0-	-1315	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	2664	-0-	-786	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	2921	-0-	-644	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3926	-0-	-42	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3756	-0-	-84	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	1636	-0-	-2332	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3175	-0-	-665	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3211	-0-	-629	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	2002	-0-	-1966	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2962	-0-	-231	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2359	-0-	-973	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2814	-0-	-875	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3168	-0-	-521	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3057	-0-	-632	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	2589	-0-	-981	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	2930	-0-	-418	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2329	-0-	-731	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	1856	-0-	-1306	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,919 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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1322	-0-	-78	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1502	-0-	-88	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
*12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	1770	-0-	-526	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2273	-0-	-269	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
07	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2359	-0-	-183	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2146	-0-	-314	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2033	-0-	-509	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 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	3100	N	3689	-0-	589	589	3689	2		N	-0-			92
02	2767	N	2178	-0-	-589	-0-	2178	2		N	-0-			92
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-			92
04	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-			92
05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-			92
06	2340	X	2254	-0-	-86	-0-	2254	2		N	-0-			92
07	2418	X	2408	-0-	-10	-0-	2408	2		N	-0-			92
08	2418	X	2339	-0-	-79	-0-	2339	2		N	-0-			92
09	2340	X	2227	-0-	-113	-0-	2227	2		N	-0-			92
10	2418	N	2310	-0-	-108	-0-	2310	2		N	-0-			92
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			92
*12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 29,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2		Y	-0-			-0-
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		Y	-0-			-0-
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2		Y	-0-			-0-
04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2		Y	-0-			-0-
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2		Y	-0-			-0-
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2		Y	-0-			-0-
07	4185	X	4178	-0-	-7	-0-	4178	2		Y	-0-			-0-
08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2		Y	-0-			-0-
09	4050	X	3788	-0-	-262	-0-	3788	2		Y	-0-			-0-
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2		Y	-0-			-0-
11	4050	X	3883	-0-	-167	-0-	3883	2		Y	-0-			-0-
12	4185	X	4040	-0-	-145	-0-	4040	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		Y	-0-			-0-
02	2576	X	1999	-0-	-577	-0-	1999	2		Y	-0-			-0-
03	3100	N	3710	-0-	610	610	3710	2		Y	-0-			-0-
04	3000	N	2973	-0-	-27	583	2973	2		Y	-0-			-0-
05	3100	N	2968	-0-	-132	451	2968	2		Y	-0-			-0-
06	3196	X	2745	-0-	-451	-0-	2745	2		Y	-0-			-0-
07	2852	X	2733	-0-	-119	-0-	2733	2		Y	-0-			-0-
08	2852	X	2815	-0-	-37	-0-	2815	2		Y	-0-			-0-
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		Y	-0-			-0-
10	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	2761	2		Y	-0-			-0-
11	2760	X	2652	-0-	-108	-0-	2652	2		Y	-0-			-0-
12	2852	N	2569	-0-	-283	-0-	2569	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3320	-0-	-432	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3952	-0-	-68	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	2296	-0-	-1703	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	2811	-0-	-1209	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3648	-0-	-506	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3950	-0-	-10	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3838	-0-	-182	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3860	-0-	-294	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,261 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	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3218	-0-	418	418	3218	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3931	-0-	831	1249	3931	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3052	-0-	52	1301	3052	2			Y	-0-					-0-
05	4897	X	3596	-0-	-1301	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2514	-0-	-156	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2647	-0-	-112	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2041	-0-	-629	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
*12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5163	-0-	-1254	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	1414	-0-	-2740	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	826	-0-	-3194	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	733	-0-	-3421	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3161	-0-	-859	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
07	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			Y	-0-					-0-
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
09	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			Y	-0-					-0-
10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3297	-0-	-723	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3428	-0-	-726	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,648 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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	312	-0-	-1956	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	231	-0-	-1908	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	780	N	157	-0-	-623	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	420	N	195	-0-	-225	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	403	N	41	-0-	-362	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1668	-0-	-40	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1760	-0-	-70	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5843	-0-	-140	-0-	5843	2			Y	-0-					-0-
02	5320	X	5313	-0-	-7	-0-	5313	2			Y	-0-					-0-
03	5890	X	5715	-0-	-175	-0-	5715	2			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5637	-0-	-3	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-
05	5890	X	5685	-0-	-205	-0-	5685	2			Y	-0-					-0-
06	5700	X	5440	-0-	-260	-0-	5440	2			Y	-0-					-0-
07	5890	X	5842	-0-	-48	-0-	5842	2			Y	-0-					-0-
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			Y	-0-					-0-
09	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			Y	-0-					-0-
10	5828	X	5768	-0-	-60	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	5418	-0-	-222	-0-	5418	2			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5285	-0-	-605	-0-	5285	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,487 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	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
08	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
09	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
10	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
*12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3232	-0-	-72	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2328	-0-	-1330	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3402	-0-	-163	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3224	-0-	-226	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3401	-0-	-257	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3191	-0-	-467	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2482	-0-	-1058	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2404	-0-	-1006	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	1856	-0-	-1444	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	1756	-0-	-1654	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
*12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3021	-0-	221	221	3021	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2963	-0-	-137	84	2963	2			N	-0-					-0-
04	2353	N	2269	-0-	-84	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
07	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
09	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
10	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
*12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3335	-0-	-305	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	2767	-0-	-1170	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3509	-0-	-301	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3549	-0-	-202	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3124	-0-	-446	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3610	-0-	-17	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3285	-0-	-195	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3200	-0-	-458	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,876 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	3100	N	3344	-0-	244	2950	3344	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3198	-0-	398	3348	3198	2			Y	-0-					-0-
03	8561	X	5213	-0-	-3348	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1466	-0-	-664	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			Y	-0-					-0-
06	2130	X	2081	-0-	-49	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
08	2201	X	1465	-0-	-736	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
09	2130	X	1762	-0-	-368	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	867	-0-	-1263	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
*12	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2329	-0-	-988	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
08	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
10	2418	X	2084	-0-	-334	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
12	2418	X	1439	-0-	-979	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1399	-0-	-709	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	949	-0-	-1181	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	795	-0-	-1406	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	727	-0-	-623	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	992	N	792	-0-	-200	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1277	-0-	-490	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,262 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	5208	X	4582	-0-	-626	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4385	-0-	-319	-0-	4385	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4621	-0-	-432	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4350	-0-	-540	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4115	-0-	-876	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	3722	-0-	-988	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4319	-0-	-548	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-
08	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	3510	-0-	-1530	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	4133	-0-	-1075	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1607	-0-	-656	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
*12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1685	-0-	-1105	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1423	-0-	-468	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1550	-0-	-280	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1339	-0-	-552	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	809	-0-	-751	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,169 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	2759	N	2718	-0-	-41	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2632	-0-	-34	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2635	-0-	-93	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2411	-0-	-139	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2477	-0-	-103	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
*12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	1143	-0-	-3290	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	694	-0-	-2050	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	769	-0-	-2269	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2483	-0-	-457	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			Y	-0-					-0-
07	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			Y	-0-					-0-
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			Y	-0-					-0-
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3648	X	3648	-0-		-0-		-0-	3648	2			Y	-0-				-0-
02	3276	X	3268	-0-		-8		-0-	3268	2			Y	-0-				-0-
03	3627	X	3386	-0-		-241		-0-	3386	2			Y	-0-				-0-
04	3510	X	3219	-0-		-291		-0-	3219	2			Y	-0-				-0-
05	3627	X	3598	-0-		-29		-0-	3598	2			Y	-0-				-0-
06	3510	X	3510	-0-		-0-		-0-	3510	2			Y	-0-				-0-
07	3627	X	3568	-0-		-59		-0-	3568	2			Y	-0-				-0-
08	3596	X	3494	-0-		-102		-0-	3494	2			Y	-0-				-0-
09	3510	X	3188	-0-		-322		-0-	3188	2			Y	-0-				-0-
10	3627	X	3238	-0-		-389		-0-	3238	2			Y	-0-				-0-
11	3510	X	3430	-0-		-80		-0-	3430	2			Y	-0-				-0-
12	3565	X	3444	-0-		-121		-0-	3444	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 40,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2594	X	2594	-0-		-0-		-0-	2594	2			Y	-0-				-0-
02	3276	X	1973	-0-		-1303		-0-	1973	2			Y	-0-				-0-
03	3627	X	2028	-0-		-1599		-0-	2028	2			Y	-0-				-0-
04	4260	X	4260	-0-		-0-		-0-	4260	2			Y	-0-				-0-
05	3671	X	3671	-0-		-0-		-0-	3671	2			Y	-0-				-0-
06	3502	X	3502	-0-		-0-		-0-	3502	2			Y	-0-				-0-
07	3627	X	3568	-0-		-59		-0-	3568	2			Y	-0-				-0-
08	3627	X	3458	-0-		-169		-0-	3458	2			Y	-0-				-0-
09	3510	X	3220	-0-		-290		-0-	3220	2			Y	-0-				-0-
10	3627	X	3233	-0-		-394		-0-	3233	2			Y	-0-				-0-
11	3510	X	3146	-0-		-364		-0-	3146	2			Y	-0-				-0-
12	3565	X	3026	-0-		-539		-0-	3026	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 37,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4104	-0-		-1011		-0-	4104	2			Y	-0-				-0-
02	4480	X	4286	-0-		-194		-0-	4286	2			Y	-0-				-0-
03	4960	X	4608	-0-		-352		-0-	4608	2			Y	-0-				-0-
04	4800	X	4421	-0-		-379		-0-	4421	2			Y	-0-				-0-
05	4747	X	4747	-0-		-0-		-0-	4747	2			Y	-0-				-0-
06	4590	X	4499	-0-		-91		-0-	4499	2			Y	-0-				-0-
07	4743	X	4616	-0-		-127		-0-	4616	2			Y	-0-				-0-
08	4743	X	4594	-0-		-149		-0-	4594	2			Y	-0-				-0-
09	4590	X	4446	-0-		-144		-0-	4446	2			Y	-0-				-0-
10	4743	X	4489	-0-		-254		-0-	4489	2			Y	-0-				-0-
11	4500	X	4267	-0-		-233		-0-	4267	2			Y	-0-				-0-
12	4619	X	4419	-0-		-200		-0-	4419	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 53,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1614	-0-	-10	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,705 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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1094	-0-	-502	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1371	-0-	-303	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
*12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3655	-0-	-69	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3565	-0-	-558	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3224	-0-	-766	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3374	-0-	-687	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3192	-0-	-738	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3280	-0-	-781	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3429	-0-	-136	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3070	-0-	-200	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3142	-0-	-237	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3009	-0-	-321	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3103	-0-	-338	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2231	-0-	-37	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2435	-0-	-14	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2121	-0-	-309	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	1534	-0-	-977	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
*12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,178 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	2883	X	2645	-0-	-238	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2102	-0-	-502	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2585	-0-	-174	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2187	-0-	-363	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2625	-0-	-165	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2549	-0-	-31	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2502	-0-	-48	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2643	-0-	-129	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2621	-0-	-293	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2294	-0-	-676	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2911	-0-	-158	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2370	-0-	-540	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2926	-0-	-143	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1995	-0-	-361	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2849	-0-	-175	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3118	-0-	-122	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3059	-0-	-103	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
07	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2414	-0-	-996	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2791	-0-	-619	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2371	-0-	-929	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2080	-0-	-1330	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,620 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	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-
02	5152	X	5129	-0-	-23	-0-	5129	2			Y	-0-					-0-
03	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			Y	-0-					-0-
04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-
05	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			Y	-0-					-0-
06	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			Y	-0-					-0-
07	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5656	-0-	-172	-0-	5656	2			Y	-0-					-0-
09	5640	X	5088	-0-	-552	-0-	5088	2			Y	-0-					-0-
10	5828	X	3219	-0-	-2609	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	3306	-0-	-2334	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
12	5828	X	4426	-0-	-1402	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3255	-0-	455	505	3255	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3913	-0-	813	1318	3913	2			Y	-0-					-0-
04	4124	X	2806	-0-	-1318	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2575	-0-	-91	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2419	-0-	-161	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2466	-0-	-200	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
09	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2267	-0-	-313	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2432	-0-	-234	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16852	X	5908	-0-	-10944	-0-	5908	2		Y	-0-			-0-
02	7000	X	4993	-0-	-2007	-0-	4993	2		Y	-0-			-0-
03	7750	X	5198	-0-	-2552	-0-	5198	2		Y	-0-			-0-
04	7500	X	4622	-0-	-2878	-0-	4622	2		Y	-0-			-0-
05	6479	X	4622	-0-	-1857	-0-	4622	2		Y	-0-			-0-
06	5730	X	4290	-0-	-1440	-0-	4290	2		Y	-0-			-0-
07	5518	X	4122	-0-	-1396	-0-	4122	2		Y	-0-			-0-
08	5208	X	4163	-0-	-1045	-0-	4163	2		Y	-0-			-0-
09	4620	X	3800	-0-	-820	-0-	3800	2		Y	-0-			-0-
10	4619	X	3847	-0-	-772	-0-	3847	2		Y	-0-			-0-
11	4290	X	3655	-0-	-635	-0-	3655	2		Y	-0-			-0-
12	4154	X	3629	-0-	-525	-0-	3629	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,849 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	3658	X	2962	-0-	-696	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2		N	-0-			-0-
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2		N	-0-			-0-
06	2730	X	2660	-0-	-70	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		N	-0-			-0-
08	2821	X	2425	-0-	-396	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-			-0-
11	2730	X	2696	-0-	-34	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
12	2821	X	2673	-0-	-148	-0-	2673	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		Y	-0-			-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		Y	-0-			-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		Y	-0-			-0-
04	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1647	2		Y	-0-			-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		Y	-0-			-0-
06	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	1605	2		Y	-0-			-0-
07	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2		Y	-0-			-0-
08	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	1558	2		Y	-0-			-0-
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	1593	2		Y	-0-			-0-
10	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2		Y	-0-			-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		Y	-0-			-0-
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	463	-0-	-1552	-0-	463	2		Y	-0-			-0-
02	476	X	382	-0-	-94	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
03	527	X	444	-0-	-83	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-			-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-			-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		Y	-0-			-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2		Y	-0-			-0-
09	420	N	222	-0-	-198	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
10	527	N	169	-0-	-358	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
11	450	N	81	-0-	-369	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,523 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	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		Y	-0-			-0-
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2		Y	-0-			-0-
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2		Y	-0-			-0-
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		Y	-0-			-0-
05	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	3519	2		Y	-0-			-0-
06	3510	X	2817	-0-	-693	-0-	2817	2		Y	-0-			-0-
07	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	3479	2		Y	-0-			-0-
08	3627	X	3351	-0-	-276	-0-	3351	2		Y	-0-			-0-
09	3510	X	2991	-0-	-519	-0-	2991	2		Y	-0-			-0-
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		Y	-0-			-0-
11	3360	X	3293	-0-	-67	-0-	3293	2		Y	-0-			-0-
12	3472	X	3049	-0-	-423	-0-	3049	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2		Y	-0-			-0-
02	3528	X	2738	-0-	-790	-0-	2738	2		Y	-0-			-0-
03	3906	X	3054	-0-	-852	-0-	3054	2		Y	-0-			-0-
04	3780	X	3433	-0-	-347	-0-	3433	2		Y	-0-			-0-
05	3906	X	2979	-0-	-927	-0-	2979	2		Y	-0-			-0-
06	3780	X	2876	-0-	-904	-0-	2876	2		Y	-0-			-0-
07	3534	X	3162	-0-	-372	-0-	3162	2		Y	-0-			-0-
08	3534	X	2875	-0-	-659	-0-	2875	2		Y	-0-			-0-
09	3420	X	2876	-0-	-544	-0-	2876	2		Y	-0-			-0-
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		Y	-0-			-0-
11	3060	X	3046	-0-	-14	-0-	3046	2		Y	-0-			-0-
*12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

01	5518	X	4265	-0-	-1253	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	2721	-0-	-2151	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	3583	-0-	-1811	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4272	-0-	-948	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	4979	-0-	-415	-0-	4979	2			Y	-0-					-0-
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4294	-0-	-108	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4002	-0-	-989	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	3407	-0-	-1423	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	3314	-0-	-1677	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	3099	-0-	-1191	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3780	-0-	-529	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3432	-0-	-96	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3754	-0-	-183	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3450	-0-	-360	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3555	-0-	-382	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3473	-0-	-337	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3505	-0-	-308	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3619	-0-	-132	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
*12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1824	-0-	-136	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1930	-0-	-178	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1437	-0-	-423	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1251	-0-	-733	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1221	-0-	-670	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,525 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	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	970	-0-	-230	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	899	-0-	-121	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			Y	-0-					-0-
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4397	-0-	-133	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4347	-0-	-213	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4298	-0-	-414	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4053	-0-	-659	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4016	-0-	-544	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4020	-0-	-692	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	4012	-0-	-338	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3773	-0-	-536	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2364	-0-	-23	-0-	2364	2			N	-0-					21
02	2184	N	2130	-0-	-54	-0-	2130	2			N	-0-					21
03	2356	N	2010	-0-	-346	-0-	2010	2			N	-0-					21
04	2280	N	1503	-0-	-777	-0-	1503	2			N	-0-					21
05	2356	N	1652	-0-	-704	-0-	1652	2			N	-0-					21
06	1950	N	1742	-0-	-208	-0-	1742	2			N	-0-					21
07	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1519	2			N	-0-					21
08	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1555	2			N	-0-					21
09	1740	N	1259	-0-	-481	-0-	1259	2			N	-0-					21
10	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	1436	2			N	-0-					21
11	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	1361	2			N	-0-					21
*12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 19,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4372	-0-	-248	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4208	-0-	-907	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	3722	-0-	-1228	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	5019	-0-	-96	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4199	-0-	-751	-0-	4199	2			Y	-0-					-0-
07	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4783	-0-	-239	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	3640	-0-	-1220	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	3873	-0-	-1149	-0-	3873	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	3974	-0-	-706	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2614	-0-	-102	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2983	-0-	-24	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
04	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3334	-0-	334	334	3334	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3077	-0-	-23	311	3077	2			Y	-0-					-0-
08	3053	N	2742	-0-	-311	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2855	-0-	-55	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2489	-0-	-518	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2570	-0-	-340	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2496	-0-	-511	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,607 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	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1536	-0-	-256	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1337	-0-	-283	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
02	2492	X	2370	-0-	-122	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2247	-0-	-423	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2561	-0-	-198	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2217	-0-	-453	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
*12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	99	-0-	-561	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,894 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	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1688	-0-	-328	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	1787	-0-	-445	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3321	-0-	-1298	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	2188	-0-	-1396	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	2415	-0-	-1553	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2281	-0-	-1019	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2241	-0-	-1076	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2233	-0-	-977	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
08	2418	X	1419	-0-	-999	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
09	2280	X	167	-0-	-2113	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
*12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1535	-0-		-387	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1470	-0-		-182	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-		-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	1943	N	1943	-0-		-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
07	2033	N	2033	-0-		-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
08	2003	N	2003	-0-		-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-		-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1376	-0-		-453	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1210	-0-		-560	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1049	-0-		-780	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,614 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. GAS	(I) LIFT(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	2959	-0-		-17	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3299	-0-		-5	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2822	-0-		-836	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2750	-0-		-790	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3338	-0-		-320	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	2693	-0-		-847	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3074	-0-		-584	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
08	3520	X	3520	-0-		-0-	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2898	-0-		-342	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
10	3681	X	3681	-0-		-0-	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3062	-0-		-358	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2932	-0-		-602	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1238	N	1238	-0-		-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	967	-0-		-349	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1119	-0-		-121	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-		-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-		-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-		-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-		-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09	1717	N	1717	-0-		-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
10	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1169	-0-		-421	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1311	-0-		-332	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2036	-0-	-382	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2264	-0-	-154	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2222	-0-	-118	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,645 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	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			Y	-0-					-0-
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
*12	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	N	1081	-0-	-562	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1091	-0-	-309	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	892	-0-	-472	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	9140	-0-	6140	6140	9140	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5225	-0-	2125	8265	5225	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	330	N	201	-0-	-129	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

01	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	1730	-0-	-719	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1744	-0-	-386	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1590	-0-	-487	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1783	-0-	-197	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					27
02	924	N	703	-0-	-221	-0-	703	2			N	-0-					27
03	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	2			N	-0-					27
04	870	N	716	-0-	-154	-0-	716	2			N	-0-					27
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					27
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					27
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	2			N	-0-					27
08	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					27
09	720	N	566	-0-	-154	-0-	566	2			N	-0-					27
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					27
11	720	N	578	-0-	-142	-0-	578	2			N	-0-					27
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,482 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	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
02	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
03	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
05	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
10	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
*12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	25	-0-	-4343	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4758	-0-	-78	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
*12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,607 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	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2082	-0-	-74	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1840	-0-	-299	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2217	-0-	-170	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2144	-0-	-136	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			Y	-0-					-0-
02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	5177	-0-	-193	-0-	5177	2			Y	-0-					-0-
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	5209	-0-	-161	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5154	-0-	-395	-0-	5154	2			Y	-0-					-0-
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	5066	-0-	-304	-0-	5066	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	5357	-0-	-192	-0-	5357	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	4841	-0-	-529	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	4513	-0-	-1036	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	978	-0-	-58	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	926	-0-	-94	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,359 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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					40
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					40
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					40
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					40
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					40
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					40
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					40
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					40
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					40
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					40
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					40
12	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
02	2156	X	2039	-0-	-117	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	2149	-0-	-238	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4025	-0-	925	925	4025	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2633	-0-	-467	458	2633	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	1566	-0-	-744	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
10	2387	X	1363	-0-	-1024	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
11	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	1283	-0-	-1104	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3920	-0-	-28	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4089	-0-	-141	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4062	-0-	-278	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4010	-0-	-220	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4077	-0-	-294	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4240	-0-	-131	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3813	-0-	-267	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
10	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3009	-0-	-1101	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3835	-0-	-412	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,932 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	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2621	-0-	-571	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2313	-0-	-1221	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2421	-0-	-999	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2312	-0-	-1222	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2336	-0-	-484	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2383	-0-	-531	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2454	-0-	-57	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1758	-0-	-672	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1988	-0-	-430	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1422	-0-	-948	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2271	-0-	-178	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2908	-0-	-6	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
02	2688	N	2389	-0-	-299	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
03	2883	N	2643	-0-	-240	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
04	2820	N	2401	-0-	-419	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2388	-0-	-247	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2323	-0-	-227	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2271	-0-	-39	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2292	-0-	-64	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3035	-0-	-778	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	2805	-0-	-1843	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3711	-0-	-1435	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3188	-0-	-1762	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2635	-0-	-965	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	245	-0-	-3475	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	1085	-0-	-2635	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	768	-0-	-2412	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	440	-0-	-2815	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1748	-0-	-892	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
*12	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,374 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	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2383	-0-	-593	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2073	-0-	-903	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2236	-0-	-644	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2330	-0-	-646	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
*12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
*12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2932	-0-	-128	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2832	-0-	-330	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2797	-0-	-365	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2668	-0-	-392	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2911	-0-	-29	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,735 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	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			Y	-0-					-0-
03	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5016	-0-	-294	-0-	5016	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	4825	-0-	-662	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4745	-0-	-565	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4579	-0-	-908	-0-	4579	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	3756	-0-	-1731	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4628	-0-	-382	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
10	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	3871	-0-	-869	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	3249	-0-	-1525	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3149	-0-	-659	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3392	-0-	-824	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4203	-0-	-13	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	4069	-0-	-11	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4012	-0-	-204	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3876	-0-	-340	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3072	-0-	-1144	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3216	-0-	-864	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4158	-0-	-58	-0-	4158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3571	-0-	-293	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3860	-0-	-418	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3715	-0-	-425	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3905	-0-	-280	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3432	-0-	-408	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3790	-0-	-178	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3322	-0-	-584	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3378	-0-	-402	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3670	-0-	-236	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2993	-0-	-667	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3344	-0-	-438	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,963 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	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4330	-0-	-103	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3214	-0-	-1076	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	1948	-0-	-2485	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	1953	-0-	-2337	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2055	-0-	-2378	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	1956	-0-	-2384	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2146	-0-	-1064	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1849	-0-	-197	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1800	-0-	-180	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1931	-0-	-301	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3374	-0-	274	274	3374	2			Y	-0-					-0-
02	2774	N	2500	-0-	-274	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
07	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
08	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
09	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2487	-0-	-24	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2440	-0-	-71	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
*12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,564 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	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-					-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3079	-0-	-331	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2504	-0-	-906	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2604	-0-	-696	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
*12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1943	-0-	-103	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3352	-0-	-232	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3576	-0-	-264	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3697	-0-	-178	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3348	-0-	-222	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3345	-0-	-344	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3466	-0-	-74	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3470	-0-	-126	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,332 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	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3870	-0-	-554	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4356	-0-	-542	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3355	-0-	-1385	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4160	-0-	-180	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3597	-0-	-1143	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3880	-0-	-1018	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3477	-0-	-1263	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3659	-0-	-1239	-0-	3659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3956	-0-	-167	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3351	-0-	-772	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
11	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-
*12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	300	-0-	-270	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	190	-0-	-430	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	180	-0-	-440	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
*12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,541 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	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2674	-0-	-630	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3027	-0-	-631	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2944	-0-	-566	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2731	-0-	-239	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2907	-0-	-224	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2804	-0-	-226	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2690	-0-	-280	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	3345	-0-	-799	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	3976	-0-	-464	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3615	-0-	-973	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	3964	-0-	-624	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
09	4440	X	4183	-0-	-257	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3245	-0-	-971	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			Y	-0-					-0-
*12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1558	-0-	-829	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
02	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
03	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
07	2015	N	1488	-0-	-527	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
08	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
11	1950	N	1718	-0-	-232	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
12	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	1864	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,596 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	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2		Y	-0-			-0-
02	2268	N	2058	-0-	-210	-0-	2058	2		Y	-0-			-0-
03	2387	N	2178	-0-	-209	-0-	2178	2		Y	-0-			-0-
04	2280	N	2070	-0-	-210	-0-	2070	2		Y	-0-			-0-
05	2294	N	2102	-0-	-192	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
06	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	1978	2		Y	-0-			-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		Y	-0-			-0-
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		Y	-0-			-0-
09	1980	N	1846	-0-	-134	-0-	1846	2		Y	-0-			-0-
10	2232	N	1948	-0-	-284	-0-	1948	2		Y	-0-			-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		Y	-0-			-0-
*12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		Y	-0-			-0-
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		Y	-0-			-0-
03	2790	X	2364	-0-	-426	-0-	2364	2		Y	-0-			-0-
04	2700	N	1889	-0-	-811	-0-	1889	2		Y	-0-			-0-
05	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		Y	-0-			-0-
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		Y	-0-			-0-
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		Y	-0-			-0-
08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		Y	-0-			-0-
09	2700	N	2646	-0-	-54	-0-	2646	2		Y	-0-			-0-
10	2542	N	2257	-0-	-285	-0-	2257	2		Y	-0-			-0-
11	2700	N	1259	-0-	-1441	-0-	1259	2		Y	-0-			-0-
12	2728	N	86	-0-	-2642	-0-	86	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3278	-0-	-54	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3461	-0-	-228	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3378	-0-	-192	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3347	-0-	-163	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3549	-0-	-47	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3142	-0-	-338	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3176	-0-	-244	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3102	-0-	-432	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,500 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	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
*12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1046	-0-	-566	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
09	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3478	-0-	378	378	3478	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					46
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					46
03	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2092	2			N	-0-					46
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					46
05	2170	N	1166	-0-	-1004	-0-	1166	2			N	-0-					46
06	2010	N	808	-0-	-1202	-0-	808	2			N	-0-					46
07	2170	N	480	-0-	-1690	-0-	480	2			N	-0-					46
08	1178	N	387	-0-	-791	-0-	387	2			N	-0-					46
09	810	N	354	-0-	-456	-0-	354	2			N	-0-					46
10	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					46
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					46
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 12,581 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	1612	X	836	-0-	-776	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
02	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
03	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
04	1680	X	1533	-0-	-147	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	969	-0-	-741	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	6808	-0-	3808	3808	6808	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5920	-0-	2820	6628	5920	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4320	-0-	1320	7948	4320	2			Y	-0-					-0-
*12	11477	X	3529	-0-	-7948	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3469	-0-	-59	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3627	-0-	-279	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3737	-0-	-43	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3893	-0-	-13	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2678	-0-	-1228	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	1019	-0-	-2761	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	1797	-0-	-2109	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	1902	-0-	-1878	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	1906	-0-	-2000	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	990	N	875	-0-	-115	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

01	5580	X	5007	-0-	-573	-0-	5007	2			Y	-0-					-0-
02	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
03	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			Y	-0-					-0-
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			Y	-0-					-0-
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	2998	-0-	-722	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3420	-0-	-300	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3379	-0-	-65	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3141	-0-	-672	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	1369	-0-	-2321	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	2882	-0-	-931	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	2193	-0-	-1497	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	2897	-0-	-854	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
09	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			Y	-0-					-0-
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3050	-0-	-763	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1692	-0-	-78	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2765	-0-	-273	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2764	-0-	-274	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2735	-0-	-303	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2042	-0-	-190	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1662	-0-	-498	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
*12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	825	-0-	-1191	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1507	-0-	-198	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1081	-0-	-810	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1244	-0-	-461	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	862	-0-	-518	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	732	-0-	-468	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,888 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	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					127
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					127
03	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	2482	2			N	-0-					127
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					127
05	2511	N	2141	-0-	-370	-0-	2141	2			N	-0-					127
06	2400	N	2255	-0-	-145	-0-	2255	2			N	-0-					127
07	2511	N	2242	-0-	-269	-0-	2242	2			N	-0-					127
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					127
09	2250	N	1919	-0-	-331	-0-	1919	2			N	-0-					127
10	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	2120	2			N	-0-					127
11	2430	N	1645	-0-	-785	-0-	1645	2			N	-0-					127
12	1984	N	1554	-0-	-430	-0-	1554	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 26,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1783	-0-	-821	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1632	-0-	-228	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1736	-0-	-186	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1834	-0-	-88	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1640	-0-	-127	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1690	-0-	-80	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2799	-0-	-281	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2837	-0-	-573	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2864	-0-	-436	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2830	-0-	-549	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2799	-0-	-471	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2838	-0-	-541	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2908	-0-	-242	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2710	-0-	-173	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,897 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	4898	X	4123	-0-	-775	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3819	-0-	-185	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	3810	-0-	-623	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4109	-0-	-181	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	4343	2			Y	-0-					-0-
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3388	-0-	-859	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	2852	-0-	-1488	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	2853	-0-	-1347	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	2447	-0-	-1893	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	2755	-0-	-1385	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3007	-0-	-372	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1982	-0-	-374	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1490	-0-	-790	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
07	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
08	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
09	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
10	1767	X	1626	-0-	-141	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
*12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,186 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	3100	N	3884	-0-	784	1655	3884	2			Y	-0-					-0-
02	5289	X	3634	-0-	-1655	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	1606	-0-	-1694	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2090	-0-	-1320	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2697	-0-	-603	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2358	-0-	-1052	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	2701	-0-	-709	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2571	-0-	-129	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2407	-0-	-293	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2354	-0-	-343	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1210	-0-	-920	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1701	-0-	-500	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	202	-0-	-1808	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	1814	-0-	-594	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	1714	-0-	-890	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	1780	-0-	-800	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1138	-0-	-872	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1499	-0-	-268	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1508	-0-	-412	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	952	-0-	-226	-0-	952	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,890 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	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2502	-0-	-226	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2541	-0-	-99	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2579	-0-	-149	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2036	-0-	-1374	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2452	-0-	-152	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2603	-0-	-280	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2184	-0-	-576	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2359	-0-	-369	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2301	-0-	-219	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1222	-0-	-1041	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	265	-0-	-2091	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	222	-0-	-2088	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	248	-0-	-961	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3722	-0-	-142	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3854	-0-	-424	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	2837	-0-	-1303	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3679	-0-	-311	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	2815	-0-	-1308	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	2852	-0-	-958	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	2144	-0-	-1793	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3684	-0-	-216	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	2495	-0-	-1535	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2947	-0-	-556	-0-	2947	2			N	-0-					35
02	2828	X	2811	-0-	-17	-0-	2811	2			N	-0-					35
03	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	3103	2			N	-0-					35
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					35
05	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	3086	2			N	-0-					35
06	3000	X	2829	-0-	-171	-0-	2829	2			N	-0-					35
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					35
08	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					35
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					35
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					35
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					35
*12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 46,176 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 #: 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	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3685	-0-	-500	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2952	-0-	-1098	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2885	-0-	-1300	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3085	-0-	-1100	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3789	-0-	-261	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3419	-0-	-487	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,974 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	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2969	-0-	-91	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
*12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			Y	-0-					-0-
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			Y	-0-					-0-
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
09	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			Y	-0-					-0-
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
*12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1431	-0-	-189	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,813 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	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2812	-0-	-100	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3221	-0-	-3	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3015	-0-	-105	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2980	-0-	-140	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2891	-0-	-333	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2862	-0-	-362	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2967	-0-	-63	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
02	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4783	-0-	-797	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5104	-0-	-296	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5177	-0-	-403	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4841	-0-	-559	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5339	-0-	-241	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5279	-0-	-121	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5403	-0-	-177	-0-	5403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
*12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,262 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	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1575	-0-	-195	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1445	-0-	-384	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1356	-0-	-287	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	894	-0-	-470	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	152	-0-	-1228	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	98	-0-	-1328	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
05	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-
08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
*12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,653 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 #: 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	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2252	-0-	-718	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2940	-0-	-129	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,091 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	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-					-0-
02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4599	-0-	-351	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4161	-0-	-954	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4632	-0-	-318	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4508	-0-	-607	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4676	-0-	-439	-0-	4676	2			Y	-0-					-0-
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4546	-0-	-228	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-
12	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3449	-0-	349	349	3449	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5438	-0-	2438	2787	5438	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3602	-0-	502	3289	3602	2			Y	-0-					-0-
08	6032	X	2743	-0-	-3289	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
09	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
11	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
*12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3494	-0-	-846	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3661	-0-	-1113	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3901	-0-	-719	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3768	-0-	-603	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3743	-0-	-247	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3947	-0-	-83	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2799	-0-	-1101	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3102	-0-	-835	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	1931	-0-	-1879	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	2002	-0-	-1935	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,176 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	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	383	-0-	-157	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	3027	-0-	-137	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3349	-0-	-154	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3061	-0-	-329	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3327	-0-	-145	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3116	-0-	-154	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3178	-0-	-170	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2088	-0-	-1122	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2197	-0-	-1120	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2552	-0-	-568	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2192	-0-	-1001	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3113	-0-	-80	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2537	-0-	-263	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2823	-0-	-277	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2532	-0-	-468	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2959	-0-	-41	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3218	-0-	118	212	3218	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3126	-0-	126	338	3126	2			Y	-0-					-0-
10	3373	X	3035	-0-	-338	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2348	-0-	-652	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2100	-0-	-1000	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2606	-0-	-306	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2909	-0-	-315	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
*12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2323	-0-	-57	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2082	-0-	-553	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3352	-0-	352	352	3352	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4856	-0-	1756	2108	4856	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3982	-0-	982	3090	3982	2			N	-0-					-0-
*12	6712	X	3622	-0-	-3090	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2101	-0-	-149	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1678	-0-	-647	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1675	-0-	-425	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1319	-0-	-1006	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1416	-0-	-654	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1816	-0-	-116	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1718	-0-	-452	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1811	-0-	-199	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
*12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1839	-0-	-858	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
02	2464	X	1708	-0-	-756	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
03	2728	X	1919	-0-	-809	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2		N	-0-			-0-
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2		N	-0-			-0-
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2		N	-0-			-0-
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2		N	-0-			-0-
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2		N	-0-			-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2		N	-0-			-0-
11	2640	X	2310	-0-	-330	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
12	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	2303	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,853 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
02	2044	N	1913	-0-	-131	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
03	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
04	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
05	2108	N	1480	-0-	-628	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
06	1950	N	1093	-0-	-857	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
07	2077	N	1096	-0-	-981	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
08	1488	N	981	-0-	-507	-0-	981	2		N	-0-			-0-
09	1080	N	945	-0-	-135	-0-	945	2		N	-0-			-0-
10	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2		N	-0-			-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
*12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1502	-0-	-234	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2117	-0-	-673	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2116	-0-	-584	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2425	-0-	-365	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3160	-0-	160	160	3160	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3257	-0-	157	317	3257	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2858	-0-	-242	75	2858	2			N	-0-					-0-
09	3742	X	3667	-0-	-75	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
*12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2895	-0-	-493	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	2994	-0-	-757	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2721	-0-	-909	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3387	-0-	-243	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3428	-0-	-202	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3351	-0-	-400	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2610	-0-	-414	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2745	-0-	-572	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2263	-0-	-868	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2740	-0-	-290	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2438	-0-	-910	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2625	-0-	-723	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2998	-0-	-242	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2747	-0-	-74	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2879	-0-	-221	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,516 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	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	471	-0-	-279	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
10	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
*12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1779	-0-	-205	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
02	1820	X	1601	-0-	-219	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
03	2015	X	1747	-0-	-268	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1322	-0-	-259	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1182	-0-	-288	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1154	-0-	-365	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					173
02	3080	X	2783	-0-	-297	-0-	2783	2			N	-0-					173
03	3410	X	1645	-0-	-1765	-0-	1623	2	22	9	N	20	174	1			19
04	3300	X	905	-0-	-2395	-0-	905	2			N	-0-					19
05	3410	X	1209	-0-	-2201	-0-	1209	2			N	-0-					19
06	2970	X	2399	-0-	-571	-0-	2399	2			N	-0-					19
07	3069	X	1461	-0-	-1608	-0-	1461	2			N	-0-					19
08	1643	X	1462	-0-	-181	-0-	1462	2			N	-0-					19
09	2400	X	1410	-0-	-990	-0-	1410	2			N	-0-					19
10	2480	X	1322	-0-	-1158	-0-	1322	2			N	-0-					19
11	2400	X	1345	-0-	-1055	-0-	1345	2			N	-0-					19
12	1457	X	1166	-0-	-291	-0-	1166	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 19,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3160	-0-	-250	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3203	-0-	-97	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2771	-0-	-639	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2974	-0-	-326	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2995	-0-	-415	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
*12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,809 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	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2250	-0-	-214	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2360	-0-	-58	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2294	-0-	-106	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2175	-0-	-243	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	1792	-0-	-518	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	1690	-0-	-666	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4585	-0-	-231	-0-	4585	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	5063	-0-	-269	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
04	5160	X	4212	-0-	-948	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
05	5332	X	4627	-0-	-705	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	5075	-0-	-85	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4904	-0-	-149	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4910	-0-	-160	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4277	-0-	-993	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4758	-0-	-342	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	5221	-0-	-49	-0-	5221	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5094	-0-	-1044	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
02	5180	X	4725	-0-	-455	-0-	4725	2			Y	-0-					-0-
03	5518	X	4512	-0-	-1006	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
04	5280	X	10	-0-	-5270	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	19	-0-	-5220	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	2206	-0-	-2864	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	4987	-0-	-252	-0-	4987	2			Y	-0-					-0-
08	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			Y	-0-					-0-
09	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			Y	-0-					-0-
10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	5016	-0-	-354	-0-	5016	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	5170	-0-	-379	-0-	5170	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,599 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	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2208	-0-	-396	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2388	-0-	-216	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	1922	-0-	-465	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2157	-0-	-354	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2834	-0-	-50	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3111	-0-	-82	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3016	-0-	-74	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
07	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3109	-0-	-22	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2905	-0-	-155	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2917	-0-	-276	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2657	-0-	-433	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	2909	2			N	-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 #: 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	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-
02	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3263	-0-	-817	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-
10	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
11	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-					-0-
*12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,512 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	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			Y	-0-					-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	2662	-0-	-818	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	1751	-0-	-1845	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	2416	-0-	-1064	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	1593	-0-	-2003	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	1558	-0-	-1832	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	1340	-0-	-2163	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4402	X	3895	-0-	-507	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3444	-0-	-532	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4141	-0-	-261	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	4149	-0-	-81	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3692	-0-	-328	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3954	-0-	-324	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			Y	-0-					-0-
09	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3578	-0-	-576	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	4015	-0-	-215	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	3954	-0-	-1037	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-
02	4984	X	4184	-0-	-800	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-
03	5518	X	5175	-0-	-343	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	4850	-0-	-490	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4695	-0-	-606	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	4942	-0-	-188	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	5137	-0-	-40	-0-	5137	2			Y	-0-					-0-
08	5177	X	4938	-0-	-239	-0-	4938	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4868	-0-	-82	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-
10	5146	X	4779	-0-	-367	-0-	4779	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4729	-0-	-251	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
*12	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2263	-0-	-467	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2459	-0-	-362	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
*12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4862	-0-	-38	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4523	-0-	-902	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4822	-0-	-428	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5385	-0-	-40	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5100	-0-	-325	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4873	-0-	-377	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4447	-0-	-978	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4780	-0-	-440	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5276	-0-	-118	-0-	5276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,150 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	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3980	-0-	-40	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4063	-0-	-91	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3997	-0-	-23	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3840	-0-	-180	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3923	-0-	-231	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			Y	-0-					-0-
08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			Y	-0-					-0-
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
10	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			Y	-0-					-0-
11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			Y	-0-					-0-
*12	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4030	-0-	930	930	4030	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2115	-0-	-885	45	2115	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	661	-0-	-548	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
09	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	628	-0-	-581	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	826	-0-	-344	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	626	-0-	-583	-0-	626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2034	-0-	-346	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2069	-0-	-504	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	1734	-0-	-756	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	1628	-0-	-635	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1739	-0-	-271	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1332	-0-	-311	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 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	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3685	-0-	-179	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3961	-0-	-317	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3850	-0-	-290	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4105	-0-	-142	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3719	-0-	-391	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3674	-0-	-418	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3590	-0-	-502	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3531	-0-	-429	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3567	-0-	-525	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3265	-0-	-424	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	3844	X	3638	-0-	-206	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3305	-0-	-55	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3527	-0-	-43	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3526	-0-	-132	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3072	-0-	-528	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3304	-0-	-230	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,181 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	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
03	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
05	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1658	-0-	-232	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1662	-0-	-136	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1124	-0-	-586	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	959	-0-	-746	-0-	959	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		Y	-0-			-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		Y	-0-			-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		Y	-0-			-0-
04	1890	N	1602	-0-	-288	-0-	1602	2		Y	-0-			-0-
05	3100	N	3907	-0-	807	807	3907	2		Y	-0-			-0-
06	3000	N	3285	-0-	285	1092	3285	2		Y	-0-			-0-
07	3100	N	3135	-0-	35	1127	3135	2		Y	-0-			-0-
08	4475	X	3348	-0-	-1127	-0-	3348	2		Y	-0-			-0-
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		Y	-0-			-0-
10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		Y	-0-			-0-
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		Y	-0-			-0-
*12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,415 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	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2		Y	-0-			-0-
02	2828	X	2551	-0-	-277	-0-	2551	2		Y	-0-			-0-
03	3131	X	2477	-0-	-654	-0-	2477	2		Y	-0-			-0-
04	3000	X	2674	-0-	-326	-0-	2674	2		Y	-0-			-0-
05	2914	X	2588	-0-	-326	-0-	2588	2		Y	-0-			-0-
06	2820	X	1141	-0-	-1679	-0-	1141	2		Y	-0-			-0-
07	2821	X	1804	-0-	-1017	-0-	1804	2		Y	-0-			-0-
08	2759	X	1921	-0-	-838	-0-	1921	2		Y	-0-			-0-
09	2670	X	1820	-0-	-850	-0-	1820	2		Y	-0-			-0-
10	2573	X	1758	-0-	-815	-0-	1758	2		Y	-0-			-0-
11	1860	X	1568	-0-	-292	-0-	1568	2		Y	-0-			-0-
12	1922	X	1493	-0-	-429	-0-	1493	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	910	-0-	-1291	-0-	910	2		N	-0-			-0-
02	1148	N	588	-0-	-560	-0-	588	2		N	-0-			-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
04	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
07	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
08	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
09	1320	N	836	-0-	-484	-0-	836	2		N	-0-			-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
12	868	N	587	-0-	-281	-0-	587	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3798	-0-	-387	-0-	3798	2			N	-0-					44
02	3640	X	3291	-0-	-349	-0-	3291	2			N	-0-					44
03	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	3796	2			N	-0-					44
04	3900	X	3830	-0-	-70	-0-	3830	2			N	-0-					44
05	4030	X	3767	-0-	-263	-0-	3767	2			N	-0-					44
06	3690	X	3593	-0-	-97	-0-	3593	2			N	-0-					44
07	3968	X	3509	-0-	-459	-0-	3509	2			N	-0-					44
08	3968	X	3544	-0-	-424	-0-	3544	2			N	-0-					44
09	3840	X	3631	-0-	-209	-0-	3631	2			N	-0-					44
10	3782	X	3493	-0-	-289	-0-	3493	2			N	-0-					44
11	3600	X	3352	-0-	-248	-0-	3352	2			N	-0-					44
*12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 45,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1608	-0-	-469	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1429	-0-	-307	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3070	-0-	-50	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2842	-0-	-278	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2724	-0-	-500	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1986	-0-	-1134	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	1866	-0-	-1358	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		Y	-0-			-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		Y	-0-			-0-
03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		Y	-0-			-0-
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		Y	-0-			-0-
05	3100	N	3163	-0-	63	63	3163	2		Y	-0-			-0-
06	2610	N	2477	-0-	-133	-0-	2477	2		Y	-0-			-0-
07	2697	N	2512	-0-	-185	-0-	2512	2		Y	-0-			-0-
08	2697	X	2010	-0-	-687	-0-	2010	2		Y	-0-			-0-
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		Y	-0-			-0-
10	2697	X	2198	-0-	-499	-0-	2198	2		Y	-0-			-0-
11	2490	X	2079	-0-	-411	-0-	2079	2		Y	-0-			-0-
12	2697	X	2413	-0-	-284	-0-	2413	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,240 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	4216	X	3969	-0-	-247	-0-	3969	2		N	-0-			-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2		N	-0-			-0-
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2		N	-0-			-0-
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2		N	-0-			-0-
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2		N	-0-			-0-
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2		N	-0-			-0-
10	2821	X	1928	-0-	-893	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
*12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
11	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2234	-0-	-398	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2810	-0-	-104	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2779	-0-	-41	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2341	-0-	-573	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2425	-0-	-395	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2311	-0-	-572	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3876	-0-	776	776	3876	2			N	-0-					-0-
11	3700	X	2924	-0-	-776	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2325	-0-	-589	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,772 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	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3097	-0-	-291	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3225	-0-	-526	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3361	-0-	-239	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2913	-0-	-838	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
10	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
*12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4043	-0-	-381	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
05	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
06	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4829	-0-	-69	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
10	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
*12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2614	-0-	-455	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1939	-0-	-262	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2034	-0-	-96	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2006	-0-	-195	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3129	-0-	129	129	3129	2			N	-0-					-0-
10	2690	N	2561	-0-	-129	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3079	-0-	79	79	3079	2			N	-0-					-0-
*12	2968	X	2889	-0-	-79	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,023 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	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2966	-0-	-170	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3074	-0-	-398	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3227	-0-	-133	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	3018	-0-	-162	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3019	-0-	-221	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2785	-0-	-439	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2844	-0-	-486	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3110	-0-	-331	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2595	-0-	-598	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2385	-0-	-359	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2922	-0-	-18	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
06	2940	N	2925	-0-	-15	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
07	3007	N	2849	-0-	-158	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
08	3038	N	2968	-0-	-70	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
09	2940	N	2561	-0-	-379	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
10	2852	N	2476	-0-	-376	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
11	2880	N	2711	-0-	-169	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2197	-0-	-438	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 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	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2179	-0-	-11	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1848	-0-	-415	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1535	-0-	-728	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1504	-0-	-356	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1664	-0-	-526	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,152 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	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1512	-0-	-28	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1481	-0-	-169	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6489	-0-	-114	-0-	6474	2	15	9	Y	14					83
02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5713	2	54	9	Y	49	113	1			19
03	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5998	2	6	9	Y	5					24
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5507	2	35	9	Y	32					56
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			Y	-0-					56
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			Y	-0-					56
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			Y	-0-					56
08	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5484	2	43	9	Y	39	80	1			15
09	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			Y	-0-					15
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			Y	-0-					15
11	5010	X	4923	-0-	-87	-0-	4923	2			Y	-0-					15
*12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 67,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2790	-0-	-234	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3132	-0-	-154	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3099	-0-	-81	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2952	-0-	-348	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2448	-0-	-962	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	1941	-0-	-1359	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	1489	-0-	-1921	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,949 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	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2577	-0-	-671	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2111	-0-	-1485	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2207	-0-	-1273	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2489	-0-	-549	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2395	-0-	-365	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	2354	-0-	-126	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1743	-0-	-657	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2545	-0-	-395	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2615	-0-	-423	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1825	-0-	-387	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2191	-0-	-179	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2091	-0-	-189	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
*12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					17
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					17
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					17
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					17
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					17
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					17
07	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	1452	2			N	-0-					17
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					17
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					17
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					17
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					17
*12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 20,776 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	3100	N	3069	-0-	-31	987	3069	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2679	-0-	-121	866	2679	2			N	-0-					-0-
03	2199	X	1333	-0-	-866	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	812	-0-	-268	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	1033	-0-	-83	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	677	-0-	-403	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	458	-0-	-658	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	361	-0-	-755	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	690	N	448	-0-	-242	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
*12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
*12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4725	-0-	-231	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5151	-0-	-336	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4992	-0-	-318	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4934	-0-	-398	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4449	-0-	-651	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4500	-0-	-739	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4592	-0-	-554	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4613	-0-	-367	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4168	-0-	-761	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4631	-0-	-143	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
09	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
*12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
*12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3853	-0-	-151	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4061	-0-	-229	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4103	-0-	-175	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3977	-0-	-163	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3961	-0-	-317	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2744	-0-	-1379	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3669	-0-	-411	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4090	-0-	-126	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2007	-0-	-70	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1873	-0-	-137	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,749 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	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4696	-0-	-428	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-
03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	4274	-0-	-1216	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	4629	-0-	-861	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5650	-0-	-23	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5101	-0-	-389	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	4921	-0-	-752	-0-	4921	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	4435	-0-	-1055	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5320	-0-	-353	-0-	5320	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			Y	-0-					-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			Y	-0-					-0-
06	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			Y	-0-					-0-
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			Y	-0-					-0-
08	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			Y	-0-					-0-
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
*12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3034	-0-	-66	427	3034	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	2407	-0-	-393	34	2407	2		N	-0-			-0-
03	2511	X	2244	-0-	-267	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
04	2430	X	2204	-0-	-226	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
05	2511	X	2249	-0-	-262	-0-	2249	2		N	-0-			-0-
06	2430	X	2010	-0-	-420	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
07	2511	X	1977	-0-	-534	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-			-0-
09	2010	N	1677	-0-	-333	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
11	2190	N	1821	-0-	-369	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
*12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,912 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	3193	X	2591	-0-	-602	-0-	2591	2		Y	-0-			-0-
02	3024	X	2422	-0-	-602	-0-	2422	2		Y	-0-			-0-
03	3224	X	2822	-0-	-402	-0-	2822	2		Y	-0-			-0-
04	3120	X	2755	-0-	-365	-0-	2755	2		Y	-0-			-0-
05	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	2584	2		Y	-0-			-0-
06	2730	X	2575	-0-	-155	-0-	2575	2		Y	-0-			-0-
07	2852	X	2197	-0-	-655	-0-	2197	2		Y	-0-			-0-
08	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	2747	2		Y	-0-			-0-
09	2760	X	2386	-0-	-374	-0-	2386	2		Y	-0-			-0-
10	2666	X	2536	-0-	-130	-0-	2536	2		Y	-0-			-0-
11	2670	X	2413	-0-	-257	-0-	2413	2		Y	-0-			-0-
12	2759	X	2707	-0-	-52	-0-	2707	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1229	-0-	-59	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,070 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	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
*12	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2044	-0-	-196	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2390	-0-	-10	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1326	-0-	-204	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
*12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,561 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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1277	-0-	-599	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	929	-0-	-451	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	779	-0-	-647	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	483	-0-	-987	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	660	-0-	-301	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	424	-0-	-351	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	370	-0-	-281	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5484	-0-	-654	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4965	-0-	-467	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5337	-0-	-677	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5272	-0-	-548	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3866	-0-	-1621	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	3639	-0-	-1671	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	3987	-0-	-1500	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4639	-0-	-817	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4683	-0-	-597	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4247	-0-	-253	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4294	-0-	-542	-0-	4294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					46
02	4004	X	3187	-0-	-817	-0-	3187	2			N	-0-					46
03	4712	X	3359	-0-	-1353	-0-	3359	2			N	-0-					46
04	4560	X	2683	-0-	-1877	-0-	2683	2			N	-0-					46
05	4712	X	1981	-0-	-2731	-0-	1981	2			N	-0-					46
06	4260	X	1767	-0-	-2493	-0-	1555	2	212	9	N	193	169	1			70
07	3534	X	1480	-0-	-2054	-0-	1480	2			N	-0-					70
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					70
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					70
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					70
11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3867	2	97	9	N	88	138	1			20
12	4340	X	3774	-0-	-566	-0-	3774	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 39,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2493	-0-	-417	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2804	-0-	-203	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5053	X	2371	-0-	-2682	-0-	2371	2			N	-0-					13
02	2268	X	1592	-0-	-676	-0-	1592	2			N	-0-					13
03	2511	X	2091	-0-	-420	-0-	2091	2			N	-0-					13
04	2370	X	2200	-0-	-170	-0-	2200	2			N	-0-					13
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5858	2	2	9	N	2					15
06	3000	N	6385	-0-	3385	3385	6385	2			N	-0-					15
07	3100	N	6047	-0-	2947	6332	6047	2			N	-0-					15
08	11681	X	5349	-0-	-6332	-0-	5349	2			N	-0-					15
09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					15
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					15
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					15
*12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 48,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4222	-0-	-314	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4613	-0-	-247	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3904	-0-	-1118	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
06	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
07	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
08	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4815	-0-	-45	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4968	-0-	-54	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,100 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	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
03	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
06	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
09	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
*12	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	2003	-0-	-13	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2088	-0-	-144	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1613	-0-	-397	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1366	-0-	-704	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
*12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2970	-0-	-110	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3363	-0-	-47	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3070	-0-	-230	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2936	-0-	-364	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2599	-0-	-749	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2905	-0-	-395	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3122	-0-	-257	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,353 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	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
02	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4373	-0-	-29	-0-	4373	2			Y	-0-					-0-
06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	4309	-0-	-93	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3864	-0-	-396	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	4021	-0-	-381	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1591	-0-	-641	-0-	1591	2			N	-0-					49
02	2744	N	1971	-0-	-773	-0-	1971	2			N	-0-					49
03	2697	N	2679	-0-	-18	-0-	2679	2			N	-0-					49
04	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1498	2			N	-0-					49
05	2170	N	1909	-0-	-261	-0-	1909	2			N	-0-					49
06	3000	N	3269	-0-	269	269	3269	2			N	-0-					49
07	3100	N	3007	-0-	-93	176	3007	2			N	-0-					49
08	3100	N	3078	-0-	-22	154	3078	2			N	-0-					49
09	2940	X	2524	-0-	-416	-0-	2524	2			N	-0-					49
10	3038	X	2437	-0-	-601	-0-	2437	2			N	-0-					49
11	2940	X	2509	-0-	-431	-0-	2509	2			N	-0-					49
12	3038	X	2407	-0-	-631	-0-	2407	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 28,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,897 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	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2973	-0-	-23	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3034	-0-	-146	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2418	-0-	-186	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2822	-0-	-61	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2450	-0-	-280	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3178	-0-	78	185	3178	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2954	-0-	-46	139	2954	2			Y	-0-					-0-
10	3235	X	3096	-0-	-139	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
*12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3452	-0-	-1756	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2613	-0-	-187	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2893	-0-	-107	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2530	-0-	-470	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1951	-0-	-1025	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2627	-0-	-349	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2791	-0-	-89	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2277	-0-	-273	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	1920	-0-	-963	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,167 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	3875	X	3201	-0-	-674	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	2569	-0-	-1211	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	2759	-0-	-1426	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	2631	-0-	-1419	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2658	-0-	-783	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2867	-0-	-223	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2383	-0-	-376	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	1473	-0-	-1407	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2062	-0-	-1100	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2081	-0-	-979	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	1850	-0-	-1312	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3014	-0-	-906	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	2993	-0-	-1347	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	3075	-0-	-1125	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	2529	-0-	-1656	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3148	-0-	-902	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			Y	-0-					-0-
09	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			Y	-0-					-0-
10	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			Y	-0-					-0-
11	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			Y	-0-					-0-
*12	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4403	-0-	1303	1303	4403	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2868	-0-	-132	1171	2868	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2281	-0-	-819	352	2281	2			Y	-0-					-0-
06	3350	X	2998	-0-	-352	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
08	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
09	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
*12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,309 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	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-					-0-
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			Y	-0-					-0-
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-
06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2697	-0-	-33	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2533	-0-	-288	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
*12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1513	-0-	-83	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1505	-0-	-205	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
*12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2983	-0-	-181	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2679	-0-	-824	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2574	-0-	-816	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2197	-0-	-1013	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2977	-0-	-413	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3205	-0-	-298	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,820 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	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4031	-0-	-185	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3743	-0-	-337	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3799	-0-	-417	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3373	-0-	-707	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3577	-0-	-639	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2994	-0-	-1036	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3249	-0-	-501	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3443	-0-	-370	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3158	-0-	-292	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3179	-0-	-386	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1717	-0-	-299	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	1736	-0-	-454	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1711	-0-	-490	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1054	-0-	-806	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1409	-0-	-389	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1854	-0-	-396	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	400	-0-	-1894	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
08	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3772	-0-	772	772	3772	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3541	-0-	441	1213	3541	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2266	-0-	-734	479	2266	2			Y	-0-					-0-
*12	2980	X	2501	-0-	-479	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,549 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	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2423	-0-	-153	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2578	-0-	-212	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2595	-0-	-133	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
*12	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			Y	-0-					-0-
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3526	-0-	-644	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	4239	-0-	-70	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3974	-0-	-196	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3199	-0-	-1110	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	3481	-0-	-828	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3353	-0-	-757	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	3510	-0-	-737	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3133	-0-	-827	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
*12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
*12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2046	-0-	-264	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3316	-0-	-524	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3435	-0-	-533	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3497	-0-	-471	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3457	-0-	-383	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3471	-0-	-497	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3397	-0-	-168	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3672	-0-	-296	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3586	-0-	-254	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3501	-0-	-467	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	2760	-0-	-1208	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3195	-0-	-645	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3195	-0-	-405	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3465	-0-	-38	-0-	3465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2658	-0-	-194	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2529	-0-	-231	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2505	-0-	-347	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2358	-0-	-494	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2540	-0-	-220	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4062	-0-	962	962	4062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2682	-0-	-77	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2377	-0-	-293	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2269	-0-	-490	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	1562	-0-	-1048	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2039	-0-	-224	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2084	-0-	-303	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3475	-0-	375	375	3475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,268 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	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2974	-0-	-206	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2429	-0-	-751	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2662	-0-	-624	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2482	-0-	-804	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2398	-0-	-572	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2479	-0-	-101	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2180	-0-	-486	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3304	X	2921	-0-	-383	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3006	-0-	-652	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2823	-0-	-717	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2220	-0-	-1407	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2661	-0-	-669	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2766	-0-	-458	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3027	-0-	-93	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
*12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1971	-0-	-45	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1888	-0-	-272	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2037	-0-	-123	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2113	-0-	-119	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,293 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	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1636	-0-	-268	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1869	-0-	-201	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
*12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1356	-0-	-324	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1306	-0-	-461	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1151	-0-	-379	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	945	-0-	-543	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1315	-0-	-729	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1431	-0-	-615	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
05	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2069	-0-	-194	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2084	-0-	-106	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
*12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,082 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	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	1811	-0-	-765	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	1769	-0-	-1083	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1740	-0-	-30	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1607	-0-	-408	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1333	-0-	-377	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1302	-0-	-496	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1339	-0-	-285	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3171	-0-	71	71	3171	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3259	-0-	259	330	3259	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3443	-0-	343	673	3443	2			N	-0-					-0-
06	3469	X	2796	-0-	-673	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
07	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
11	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
*12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4389	-0-	-111	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4271	-0-	-379	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4039	-0-	-461	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4505	-0-	-145	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4338	-0-	-312	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3883	-0-	-497	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4172	-0-	-323	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	2537	-0-	-1813	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	2279	-0-	-2216	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,396 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	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2425	-0-	-95	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2543	-0-	-92	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2384	-0-	-76	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2443	-0-	-161	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2318	-0-	-82	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3571	-0-	-181	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3785	-0-	-369	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3917	-0-	-103	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	4127	-0-	-27	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
07	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	4090	-0-	-33	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3911	-0-	-109	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3937	-0-	-217	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3671	-0-	-349	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3685	-0-	-469	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2187	-0-	-479	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	1915	-0-	-1361	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2379	-0-	-1248	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3441	-0-	-186	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3287	-0-	-340	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3270	-0-	-240	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2289	-0-	-1338	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	1962	-0-	-1518	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2077	-0-	-1364	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,588 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	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3374	-0-	-70	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3552	-0-	-138	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3629	-0-	-184	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3212	-0-	-478	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3146	-0-	-667	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
*12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1544	-0-	-80	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1329	-0-	-407	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	4177	-0-	-51	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4348	-0-	-209	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4542	-0-	-77	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-
06	4470	X	3786	-0-	-684	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	2946	-0-	-1735	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4586	-0-	-95	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	3782	-0-	-748	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4136	-0-	-421	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	4104	-0-	-336	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	3882	-0-	-706	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			Y	-0-					-0-
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-
06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
*12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3875	-0-	-521	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4194	-0-	-673	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4410	-0-	-300	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	4469	-0-	-88	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4195	-0-	-515	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	4446	-0-	-421	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4098	-0-	-612	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	3693	-0-	-1174	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
05	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
08	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
09	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
10	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
*12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,974 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	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2700	-0-	-156	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2870	-0-	-292	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
*12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4650	X	4604	-0-	-46	-0-	4604	2			N	-0-					28
02	4480	X	4141	-0-	-339	-0-	4141	2			N	-0-					28
03	4960	X	4384	-0-	-576	-0-	4384	2			N	-0-					28
04	4800	X	4218	-0-	-582	-0-	4218	2			N	-0-					28
05	4619	X	4347	-0-	-272	-0-	4347	2			N	-0-					28
06	4470	X	4219	-0-	-251	-0-	4219	2			N	-0-					28
07	4588	X	4182	-0-	-406	-0-	4182	2			N	-0-					28
08	4371	X	4224	-0-	-147	-0-	4224	2			N	-0-					28
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					28
10	4371	X	3955	-0-	-416	-0-	3955	2			N	-0-					28
11	4230	X	4004	-0-	-226	-0-	4004	2			N	-0-					28
*12	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 51,717 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 #: 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	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		Y	-0-			-0-
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		Y	-0-			-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2		Y	-0-			-0-
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2		Y	-0-			-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		Y	-0-			-0-
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		Y	-0-			-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		Y	-0-			-0-
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2		Y	-0-			-0-
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		Y	-0-			-0-
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2		Y	-0-			-0-
11	2220	X	1999	-0-	-221	-0-	1999	2		Y	-0-			-0-
*12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,583 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	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
02	2576	X	2206	-0-	-370	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
05	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
06	2730	N	2409	-0-	-321	-0-	2409	2		N	-0-			-0-
07	2852	N	2598	-0-	-254	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	4125	-0-	1125	1125	4125	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	7944	-0-	4844	5969	7944	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		Y	-0-			-0-
02	2968	X	2629	-0-	-339	-0-	2629	2		Y	-0-			-0-
03	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	3237	2		Y	-0-			-0-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		Y	-0-			-0-
05	2914	X	2031	-0-	-883	-0-	2031	2		Y	-0-			-0-
06	3120	X	2458	-0-	-662	-0-	2458	2		Y	-0-			-0-
07	3317	X	2584	-0-	-733	-0-	2584	2		Y	-0-			-0-
08	3317	X	3041	-0-	-276	-0-	3041	2		Y	-0-			-0-
09	3210	X	2937	-0-	-273	-0-	2937	2		Y	-0-			-0-
10	2573	X	1943	-0-	-630	-0-	1943	2		Y	-0-			-0-
11	2940	X	2790	-0-	-150	-0-	2790	2		Y	-0-			-0-
12	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	2827	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	2653	-0-	-1071	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3128	-0-	-995	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	2512	-0-	-1478	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3697	-0-	-426	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3201	-0-	-789	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2869	-0-	-262	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	2516	-0-	-1054	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3296	-0-	-393	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
*12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,676 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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	4295	-0-	-73	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4530	-0-	-306	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4160	-0-	-430	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
05	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	3672	-0-	-918	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	3600	-0-	-1143	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	3733	-0-	-793	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3383	-0-	-907	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4040	-0-	-393	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
*12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3739	-0-	-198	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3349	-0-	-39	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3627	-0-	-124	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3330	-0-	-300	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3355	-0-	-396	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3532	-0-	-98	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2687	-0-	-940	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3423	-0-	-235	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3559	-0-	-192	-0-	3559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,663 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	2759	N	2456	-0-	-303	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2231	-0-	-149	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2492	-0-	-143	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4064	-0-	1064	1064	4064	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2354	-0-	-746	318	2354	2			N	-0-					-0-
06	2645	N	2327	-0-	-318	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2372	-0-	-263	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2371	-0-	-264	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2230	-0-	-320	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2328	-0-	-90	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2262	-0-	-78	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2336	-0-	-51	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4092	X	3804	-0-	-288	-0-	3804	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3567	-0-	-745	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	3962	-0-	-812	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	2707	-0-	-1913	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3399	-0-	-693	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3420	-0-	-548	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	2800	-0-	-1310	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	3024	-0-	-1223	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3912	-0-	-198	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3576	-0-	-516	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4141	-0-	-44	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3727	-0-	-333	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4084	-0-	-411	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3946	-0-	-404	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3980	-0-	-422	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
06	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4041	-0-	-454	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,179 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	2883	X	2678	-0-	-205	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	6891	-0-	3791	3791	6891	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	6113	-0-	3113	6904	6113	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	5921	-0-	2821	9725	5921	2			Y	-0-					-0-
06	15211	X	5486	-0-	-9725	-0-	5486	2			Y	-0-					-0-
07	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			Y	-0-					-0-
08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			Y	-0-					-0-
09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
10	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-
*12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			Y	-0-					-0-
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			Y	-0-					-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
10	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-
*12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5688	-0-	-326	-0-	5688	2			Y	-0-					-0-
02	5236	X	5183	-0-	-53	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-
03	5797	X	5536	-0-	-261	-0-	5536	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5270	-0-	-340	-0-	5270	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5586	-0-	-211	-0-	5586	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	5011	-0-	-539	-0-	5011	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	4545	-0-	-1190	-0-	4545	2			Y	-0-					-0-
08	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			Y	-0-					-0-
09	5400	X	5383	-0-	-17	-0-	5383	2			Y	-0-					-0-
10	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	5203	2			Y	-0-					-0-
11	5430	X	4952	-0-	-478	-0-	4952	2			Y	-0-					-0-
12	5611	X	5070	-0-	-541	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,048 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	3937	X	3825	-0-	-112	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3270	-0-	-540	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3656	-0-	-281	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3084	-0-	-726	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3616	-0-	-321	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3648	-0-	-227	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3411	-0-	-129	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3574	-0-	-84	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3064	-0-	-476	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2907	-0-	-751	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2824	-0-	-245	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3053	-0-	-481	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2891	-0-	-439	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	2853	-0-	-681	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2611	-0-	-809	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2264	-0-	-616	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2514	-0-	-906	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2651	-0-	-883	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,717 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	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4327	-0-	-125	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4745	-0-	-184	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4534	-0-	-176	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4637	-0-	-199	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4336	-0-	-344	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4629	-0-	-176	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4715	-0-	-28	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4469	-0-	-61	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4162	-0-	-398	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4485	-0-	-227	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2706	-0-	-642	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2137	-0-	-1211	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3344	-0-	-4	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2657	-0-	-583	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	1333	-0-	-2015	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2590	-0-	-650	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	1735	-0-	-1613	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6208	-0-	-147	-0-	6208	2			Y	-0-					-0-
02	5796	X	5415	-0-	-381	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	6104	-0-	-313	-0-	6104	2			Y	-0-					-0-
04	6210	X	5918	-0-	-292	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
05	6293	X	5967	-0-	-326	-0-	5967	2			Y	-0-					-0-
06	6000	X	5713	-0-	-287	-0-	5713	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5850	-0-	-257	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
08	6107	X	5795	-0-	-312	-0-	5795	2			Y	-0-					-0-
09	5910	X	5593	-0-	-317	-0-	5593	2			Y	-0-					-0-
10	5952	X	5725	-0-	-227	-0-	5725	2			Y	-0-					-0-
11	5700	X	5498	-0-	-202	-0-	5498	2			Y	-0-					-0-
12	5859	X	5237	-0-	-622	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,023 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	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					109
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					109
03	3937	X	3883	-0-	-54	-0-	3883	2			N	-0-					109
04	3810	X	3313	-0-	-497	-0-	3313	2			N	-0-					109
05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					109
06	3810	X	3196	-0-	-614	-0-	3034	2	162	9	N	147	178	1			78
07	3937	X	3078	-0-	-859	-0-	3078	2			N	-0-					78
08	3937	X	3134	-0-	-803	-0-	3134	2			N	-0-					78
09	3810	X	2835	-0-	-975	-0-	2835	2			N	-0-					78
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					78
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					78
*12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 42,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
07	2480	X	2353	-0-	-127	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	1669	-0-	-811	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
*12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3040	-0-	-208	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3297	-0-	-183	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3373	-0-	-223	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3217	-0-	-263	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3370	-0-	-40	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3174	-0-	-126	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3128	-0-	-142	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3122	-0-	-257	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,278 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	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
*12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3578	-0-	-266	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3246	-0-	-598	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3418	-0-	-302	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3206	-0-	-214	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2735	-0-	-685	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	2996	-0-	-507	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4840	-0-	-399	-0-	4840	2		Y	-0-			-0-
02	5600	X	4556	-0-	-1044	-0-	4556	2		Y	-0-			-0-
03	6200	X	4351	-0-	-1849	-0-	4351	2		Y	-0-			-0-
04	6000	X	5496	-0-	-504	-0-	5496	2		Y	-0-			-0-
05	5673	X	5670	-0-	-3	-0-	5670	2		Y	-0-			-0-
06	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2		Y	-0-			-0-
07	5673	X	4268	-0-	-1405	-0-	4268	2		Y	-0-			-0-
08	5673	X	3727	-0-	-1946	-0-	3727	2		Y	-0-			-0-
09	5490	X	5369	-0-	-121	-0-	5369	2		Y	-0-			-0-
10	5673	X	4468	-0-	-1205	-0-	4468	2		Y	-0-			-0-
11	5370	X	4230	-0-	-1140	-0-	4230	2		Y	-0-			-0-
12	5549	X	4895	-0-	-654	-0-	4895	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,252 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	2294	N	1885	-0-	-409	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
02	1932	N	1418	-0-	-514	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
03	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
07	1953	N	1739	-0-	-214	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
08	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
12	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1839	-0-	-734	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		N	-0-			-0-
03	2573	N	1617	-0-	-956	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
05	2604	N	2428	-0-	-176	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
07	2418	N	1929	-0-	-489	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2		N	-0-			-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
11	2520	N	2345	-0-	-175	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
12	2511	N	2195	-0-	-316	-0-	2195	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2259	-0-	-317	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	1942	-0-	-631	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	974	-0-	-1786	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1449	-0-	-1403	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1597	-0-	-1163	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2188	-0-	-323	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	867	-0-	-723	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	885	-0-	-1316	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	1074	-0-	-1566	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,774 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	2852	N	2710	-0-	-142	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2632	-0-	-127	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2608	-0-	-151	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2650	-0-	-20	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	1640	-0-	-1088	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3301	-0-	-227	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3328	-0-	-578	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	2569	-0-	-1211	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	2679	-0-	-1227	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	2566	-0-	-1154	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3012	-0-	-894	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	2595	-0-	-1185	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	1720	-0-	-2186	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	2689	-0-	-867	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	2885	-0-	-925	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3350	-0-	-100	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	2996	-0-	-569	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2985	-0-	-375	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3361	-0-	-179	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3087	-0-	-571	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,733 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	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1898	-0-	-286	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2076	-0-	-114	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2146	-0-	-104	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1947	-0-	-183	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1917	-0-	-222	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4531	-0-	-453	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5433	-0-	-85	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4984	-0-	-356	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5112	-0-	-220	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
08	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5365	-0-	-153	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5226	-0-	-114	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5235	-0-	-283	-0-	5235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5158	2		N	-0-			-0-
02	4648	X	4134	-0-	-514	-0-	4134	2		N	-0-			-0-
03	5146	X	4167	-0-	-979	-0-	4167	2		N	-0-			-0-
04	4980	X	4529	-0-	-451	-0-	4529	2		N	-0-			-0-
05	5146	X	4974	-0-	-172	-0-	4974	2		N	-0-			-0-
06	4980	X	2099	-0-	-2881	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
07	4681	X	3888	-0-	-793	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
08	4960	X	4343	-0-	-617	-0-	4343	2		N	-0-			-0-
09	4800	X	3692	-0-	-1108	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
10	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2		N	-0-			-0-
11	4200	X	3596	-0-	-604	-0-	3596	2		N	-0-			-0-
12	4340	X	2588	-0-	-1752	-0-	2588	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2004	2		Y	-0-			-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		Y	-0-			-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		Y	-0-			-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		Y	-0-			-0-
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		Y	-0-			-0-
06	3000	N	4161	-0-	1161	1161	4161	2		Y	-0-			-0-
07	2659	N	1498	-0-	-1161	-0-	1498	2		Y	-0-			-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		Y	-0-			-0-
09	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		Y	-0-			-0-
10	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		Y	-0-			-0-
11	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		Y	-0-			-0-
12	1829	X	1705	-0-	-124	-0-	1705	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4120	-0-	-654	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3838	-0-	-82	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4086	-0-	-254	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3985	-0-	-215	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4086	-0-	-254	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3963	-0-	-147	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4033	-0-	-214	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3944	-0-	-179	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3348	-0-	-642	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3891	-0-	-201	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3748	-0-	-212	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,801 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	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	3022	-0-	-86	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2292	-0-	-1038	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2518	-0-	-830	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2486	-0-	-844	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	2685	-0-	-756	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3072	-0-	-369	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
*12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5240	-0-	-433	-0-	5240	2			Y	-0-					-0-
02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	3261	-0-	-1606	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4230	-0-	-480	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			Y	-0-					-0-
06	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	3479	-0-	-1388	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	2641	-0-	-2069	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	3494	-0-	-1216	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
*12	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
*12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,061 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	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3640	-0-	-28	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4026	-0-	-35	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3869	-0-	-61	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3793	-0-	-268	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3679	-0-	-251	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3730	-0-	-300	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3631	-0-	-239	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3659	-0-	-31	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3781	-0-	-1	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3078	-0-	-254	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3402	-0-	-287	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3231	-0-	-339	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3164	-0-	-196	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3204	-0-	-206	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3025	-0-	-215	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3121	-0-	-134	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2865	-0-	-285	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2758	-0-	-435	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2461	-0-	-50	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
10	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2246	-0-	-184	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
*12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,091 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	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
*12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1887	-0-	-314	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1497	-0-	-15	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1532	-0-	-538	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	985	-0-	-1123	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1532	-0-	-658	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3545	-0-	-392	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3688	-0-	-122	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3784	-0-	-153	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3561	-0-	-249	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3659	-0-	-278	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3523	-0-	-287	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3795	-0-	-142	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,811 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	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3146	-0-	346	346	3146	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3480	-0-	380	726	3480	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2741	-0-	-259	467	2741	2			N	-0-					-0-
05	3212	X	2745	-0-	-467	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1977	-0-	-596	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2062	-0-	-428	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2516	-0-	-57	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2131	-0-	-359	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1481	-0-	-658	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3705	-0-	-747	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3660	-0-	-1269	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3306	-0-	-1464	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3228	-0-	-864	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3048	-0-	-912	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3169	-0-	-923	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3288	-0-	-370	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3035	-0-	-654	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					105
02	1848	N	1672	-0-	-176	-0-	1672	2			N	-0-					105
03	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1868	2			N	-0-					105
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					105
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					105
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					105
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					105
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					105
09	3000	N	4030	-0-	1030	1030	4030	2			N	-0-					105
10	3100	N	3948	-0-	848	1878	3948	2			N	-0-					105
11	3000	N	2324	-0-	-676	1202	2324	2			N	-0-					105
*12	3271	X	2069	-0-	-1202	-0-	2069	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 28,810 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	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3243	-0-	243	366	3243	2			N	-0-					-0-
05	2559	N	2193	-0-	-366	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1366	-0-	-974	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	878	-0-	-1540	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1659	-0-	-681	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1698	-0-	-720	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			Y	-0-					-0-
05	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			Y	-0-					-0-
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			Y	-0-					-0-
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			Y	-0-					-0-
08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			Y	-0-					-0-
09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			Y	-0-					-0-
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-
*12	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3540	-0-	-330	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3652	-0-	-347	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3542	-0-	-328	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3800	-0-	-199	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3572	-0-	-427	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3247	-0-	-293	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3240	-0-	-450	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3690	-0-	-123	-0-	3690	2			N	-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
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	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3439	-0-	-61	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3516	-0-	-359	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3755	-0-	-120	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3666	-0-	-84	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3267	-0-	-483	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3295	-0-	-580	-0-	3295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,766 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	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
*12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3091	-0-	-195	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2766	-0-	-90	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2895	-0-	-165	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3024	-0-	-76	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2569	-0-	-491	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2828	-0-	-334	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2811	-0-	-249	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2947	-0-	-215	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5375	-0-		-794	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4610	-0-		-542	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5136	-0-		-568	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4808	-0-		-712	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5206	-0-		-250	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5008	-0-		-182	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	5128	-0-		-18	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5101	-0-		-107	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4946	-0-		-94	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4939	-0-		-269	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4681	-0-		-329	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4440	-0-		-675	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,378 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. GAS	(I) LIFT(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	6746	-0-		-508	-0-	6746	2			Y	-0-					-0-
02	6582	X	6582	-0-		-0-	-0-	6582	2			Y	-0-					-0-
03	7528	X	7528	-0-		-0-	-0-	7528	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6356	-0-		-364	-0-	6356	2			Y	-0-					-0-
05	7099	X	6310	-0-		-789	-0-	6310	2			Y	-0-					-0-
06	6870	X	5891	-0-		-979	-0-	5891	2			Y	-0-					-0-
07	7099	X	5827	-0-		-1272	-0-	5827	2			Y	-0-					-0-
08	7099	X	5531	-0-		-1568	-0-	5531	2			Y	-0-					-0-
09	6360	X	5548	-0-		-812	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
10	6324	X	4723	-0-		-1601	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
11	7065	X	7065	-0-		-0-	-0-	7065	2			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5532	-0-		-296	-0-	5532	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3378	-0-		-776	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2606	-0-		-614	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3434	-0-		-131	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	2955	-0-		-495	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3081	-0-		-360	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2760	-0-		-570	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	2850	-0-		-591	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3065	-0-		-376	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2939	-0-		-31	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2972	-0-		-97	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
11	3233	X	3233	-0-		-0-	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
*12	3107	X	3107	-0-		-0-	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			Y	-0-					-0-
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			Y	-0-					-0-
04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			Y	-0-					-0-
05	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			Y	-0-					-0-
06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-
07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-
08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
10	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			Y	-0-					-0-
11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4964	-0-	-182	-0-	4964	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,862 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	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			Y	-0-					-0-
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-
04	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			Y	-0-					-0-
05	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			Y	-0-					-0-
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			Y	-0-					-0-
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			Y	-0-					-0-
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			Y	-0-					-0-
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			Y	-0-					-0-
10	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			Y	-0-					-0-
11	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	885	-0-	-324	-0-	885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4995	-0-	-129	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5610	-0-	-63	-0-	5610	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5360	-0-	-130	-0-	5360	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5443	-0-	-230	-0-	5443	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	5354	-0-	-136	-0-	5354	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	5308	-0-	-303	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
08	5611	X	5175	-0-	-436	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	5082	-0-	-288	-0-	5082	2			Y	-0-					-0-
10	5518	X	5233	-0-	-285	-0-	5233	2			Y	-0-					-0-
11	5340	X	4931	-0-	-409	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	5095	-0-	-206	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,277 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	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			Y	-0-					-0-
02	5152	X	4799	-0-	-353	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4981	-0-	-692	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5351	-0-	-139	-0-	5351	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	5271	-0-	-92	-0-	5271	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	5025	-0-	-135	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
07	5518	X	5127	-0-	-391	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
08	5518	X	4819	-0-	-699	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
09	5340	X	4431	-0-	-909	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4274	-0-	-996	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	3691	-0-	-1349	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	3449	-0-	-1666	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	959	-0-	-331	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1955	-0-	-201	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2159	-0-	-11	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2041	-0-	-29	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	1962	-0-	-208	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2321	-0-	-19	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2395	-0-	-23	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,515 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	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2635	-0-	-744	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2733	-0-	-537	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
*12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3913	-0-	813	813	3913	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3348	-0-	548	1361	3348	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2015	-0-	-1085	276	2015	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1268	-0-	-382	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	1173	-0-	-477	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	886	-0-	-819	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	952	-0-	-753	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1426	-0-	-224	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1193	-0-	-512	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1170	-0-	-318	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,457 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1880	-0-	-724	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2593	-0-	-290	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2410	-0-	-380	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2345	-0-	-538	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2482	-0-	-158	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2426	-0-	-54	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2375	-0-	-115	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
10	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2155	-0-	-294	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3354	-0-	-490	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2671	-0-	-1049	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3175	-0-	-669	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2901	-0-	-943	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2692	-0-	-908	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2663	-0-	-685	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2476	-0-	-584	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2505	-0-	-657	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2053	-0-	-954	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2647	-0-	-265	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2988	-0-	-236	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2790	-0-	-330	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2787	-0-	-313	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2637	-0-	-243	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2712	-0-	-264	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2676	-0-	-300	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2761	-0-	-29	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2364	-0-	-276	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2436	-0-	-261	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,466 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	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3170	-0-	-10	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3120	-0-	-90	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2797	-0-	-520	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2951	-0-	-259	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3030	-0-	-287	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2770	-0-	-350	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2745	-0-	-417	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3574	-0-	-425	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2817	-0-	-487	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3319	-0-	-339	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2177	-0-	-1363	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3396	-0-	-54	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2416	-0-	-1124	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3250	-0-	-408	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3323	-0-	-67	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3800	-0-	-680	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4346	-0-	-614	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3430	-0-	-1310	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3571	-0-	-1234	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3193	-0-	-1457	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3107	-0-	-1233	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3025	-0-	-1315	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3294	-0-	-156	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
*12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,888 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	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	4077	-0-	-179	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4460	-0-	-252	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3754	-0-	-806	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	3955	-0-	-664	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4093	-0-	-347	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3962	-0-	-564	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	3549	-0-	-915	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3956	-0-	-124	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
11	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
*12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3613	-0-	-503	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4135	-0-	-422	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	3565	-0-	-845	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	3152	-0-	-1405	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			Y	-0-					-0-
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			Y	-0-					-0-
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	3883	-0-	-527	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	3014	-0-	-1543	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	4110	-0-	-447	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3374	-0-	-98	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3579	-0-	-265	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3361	-0-	-359	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3081	-0-	-549	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3175	-0-	-576	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3258	-0-	-307	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3073	-0-	-287	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3192	-0-	-218	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3102	-0-	-48	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3197	-0-	-58	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,528 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	2573	X	1076	-0-	-1497	-0-	1076	2			N	-0-					29
02	1148	X	634	-0-	-514	-0-	634	2			N	-0-					29
03	1271	X	605	-0-	-666	-0-	605	2			N	-0-					29
04	1050	N	391	-0-	-659	-0-	391	2			N	-0-					29
05	713	N	311	-0-	-402	-0-	311	2			N	-0-					29
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					29
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					29
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					29
09	660	N	304	-0-	-356	-0-	304	2			N	-0-					29
10	682	N	313	-0-	-369	-0-	313	2			N	-0-					29
11	3000	N	7405	-0-	4405	4405	7405	2			N	-0-					29
*12	3100	N	10031	-0-	6931	11336	10031	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 22,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1803	-0-	-45	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1713	-0-	-177	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,340 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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1331	-0-	-517	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	6266	-0-	3166	3166	6266	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4749	-0-	1749	4915	4749	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	5139	-0-	2039	6954	5139	2			Y	-0-					-0-
06	12138	X	5184	-0-	-6954	-0-	5184	2			Y	-0-					-0-
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
*12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	528	-0-	-805	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	819	-0-	-441	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1018	-0-	-272	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	885	-0-	-195	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	385	-0-	-669	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
02	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4303	-0-	-502	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4095	-0-	-555	-0-	4095	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4151	-0-	-437	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	4074	-0-	-156	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	3670	-0-	-701	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	3846	-0-	-463	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3678	-0-	-432	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3659	-0-	-557	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3079	-0-	-1001	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
*12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,183 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	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1805	-0-	-71	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1816	-0-	-261	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1956	-0-	-24	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1403	-0-	-581	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2497	-0-	-758	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	1935	-0-	-1215	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	1978	-0-	-1277	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	1656	-0-	-1494	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	1574	-0-	-1340	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1424	-0-	-684	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5111	-0-	2011	2011	5111	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4757	-0-	1757	3768	4757	2			N	-0-					-0-
05	8940	X	5172	-0-	-3768	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
*12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,803 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	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
02	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2495	-0-	-25	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
05	2821	N	2332	-0-	-489	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2386	-0-	-187	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	1793	-0-	-532	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
09	2730	N	2022	-0-	-708	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1560	-0-	-269	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1628	-0-	-263	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1220	-0-	-640	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
*12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1819	-0-	-309	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2160	-0-	-227	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2175	-0-	-150	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2255	-0-	-132	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2104	-0-	-146	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
11	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1984	-0-	-186	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,678 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	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1718	-0-	-421	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1266	-0-	-774	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
*12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2574	-0-	-154	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2536	-0-	-104	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
*12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4619	-0-	-217	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	3568	-0-	-604	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	3296	-0-	-1323	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	2959	-0-	-1511	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	3400	-0-	-1219	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
06	4470	X	3429	-0-	-1041	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3569	-0-	-368	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3717	-0-	-153	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3597	-0-	-464	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,347 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	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	4934	-0-	-666	-0-	4934	2			Y	-0-					-0-
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5883	-0-	-117	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			Y	-0-					-0-
06	6000	X	5688	-0-	-312	-0-	5688	2			Y	-0-					-0-
07	6200	X	5656	-0-	-544	-0-	5656	2			Y	-0-					-0-
08	6200	X	5494	-0-	-706	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
09	5910	X	5628	-0-	-282	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
10	6107	X	5831	-0-	-276	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-
11	5700	X	5532	-0-	-168	-0-	5532	2			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5511	-0-	-317	-0-	5511	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1630	-0-	-582	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2004	-0-	-366	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
*12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2133	-0-	-51	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1953	-0-	-465	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1622	-0-	-718	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1737	-0-	-619	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1826	-0-	-64	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3319	-0-	219	219	3319	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3122	-0-	122	341	3122	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3198	-0-	98	439	3198	2			N	-0-					-0-
11	2701	X	2262	-0-	-439	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1716	-0-	-702	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,062 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	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3179	-0-	-209	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3607	-0-	-23	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3621	-0-	-130	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3625	-0-	-5	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
*12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1096	-0-	-423	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
03	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
04	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4864	-0-	1864	1864	4864	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	5382	-0-	2282	4146	5382	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4151	-0-	1051	5197	4151	2			Y	-0-					-0-
09	7826	X	2629	-0-	-5197	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
10	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
11	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
*12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			Y	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-					-0-
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
07	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
08	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
*12	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 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	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2570	-0-	-342	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2661	-0-	-563	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2856	-0-	-234	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2870	-0-	-292	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2669	-0-	-391	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1992	-0-	-953	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2370	-0-	-575	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2158	-0-	-692	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2206	-0-	-677	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1971	-0-	-699	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
*12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
02	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
03	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5229	-0-	-692	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5677	-0-	-244	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5516	-0-	-405	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4431	-0-	-1299	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4942	-0-	-979	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	3812	-0-	-1918	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
*12	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	1960	-0-	-980	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2735	-0-	-415	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2680	-0-	-470	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2566	-0-	-689	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2959	-0-	-296	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3012	-0-	-243	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,474 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	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2417	-0-	-663	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2987	-0-	-423	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2554	-0-	-746	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2581	-0-	-829	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2318	-0-	-982	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1666	-0-	-1310	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2384	-0-	-592	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2396	-0-	-154	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
*12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2698	-0-	-216	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3378	-0-	-458	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4194	-0-	-53	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3461	-0-	-649	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3408	-0-	-777	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3291	-0-	-819	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3039	-0-	-1208	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3826	-0-	-284	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3747	-0-	-500	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
05	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
*12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,595 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	159	-0-	-513	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4972	-0-	1872	1872	4972	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4028	-0-	1028	2900	4028	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	5199	-0-	2099	4999	5199	2			Y	-0-					-0-
06	9682	X	4683	-0-	-4999	-0-	4683	2			Y	-0-					-0-
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
11	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
*12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4765	-0-	-226	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	3993	-0-	-459	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4236	-0-	-693	-0-	4236	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4202	-0-	-568	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-
05	4774	X	4689	-0-	-85	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4333	-0-	-287	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	3982	-0-	-451	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4116	-0-	-565	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	3373	-0-	-1157	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4040	-0-	-641	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3775	-0-	-545	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3637	-0-	-486	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4555	-0-	-808	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4031	-0-	-421	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4112	-0-	-817	-0-	4112	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	3872	-0-	-898	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	3498	-0-	-1090	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	3123	-0-	-1287	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	2682	-0-	-1782	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	2958	-0-	-1165	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
09	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			Y	-0-					-0-
*12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,976 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	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
02	5432	X	4659	-0-	-773	-0-	4659	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5114	-0-	-900	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
04	5820	X	5107	-0-	-713	-0-	5107	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	4883	-0-	-604	-0-	4883	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4639	-0-	-341	-0-	4639	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4753	-0-	-517	-0-	4753	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	5028	-0-	-242	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4786	-0-	-314	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			Y	-0-					-0-
*12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2731	-0-	-461	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3158	-0-	-262	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3104	-0-	-316	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3382	-0-	-152	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3232	-0-	-8	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3054	-0-	-306	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3181	-0-	-291	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,192 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	6107	X	5939	-0-	-168	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5329	-0-	-75	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5535	-0-	-448	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5225	-0-	-535	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5229	-0-	-723	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5639	-0-	-121	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5127	-0-	-763	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5256	-0-	-293	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4866	-0-	-774	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5422	-0-	-406	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4705	-0-	-935	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4406	-0-	-864	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4348	-0-	-333	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4357	-0-	-293	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4409	-0-	-396	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4411	-0-	-239	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	3939	-0-	-835	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4239	-0-	-256	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4005	-0-	-405	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	3785	-0-	-772	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4027	-0-	-383	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3954	-0-	-293	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2		Y	-0-			-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		Y	-0-			-0-
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2		Y	-0-			-0-
04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2		Y	-0-			-0-
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2		Y	-0-			-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		Y	-0-			-0-
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		Y	-0-			-0-
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2		Y	-0-			-0-
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2		Y	-0-			-0-
10	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2		Y	-0-			-0-
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		Y	-0-			-0-
*12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,059 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	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2		Y	-0-			-0-
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2		Y	-0-			-0-
03	4557	X	4505	-0-	-52	-0-	4505	2		Y	-0-			-0-
04	4410	X	4322	-0-	-88	-0-	4322	2		Y	-0-			-0-
05	4557	X	4004	-0-	-553	-0-	4004	2		Y	-0-			-0-
06	4410	X	4192	-0-	-218	-0-	4192	2		Y	-0-			-0-
07	4557	X	3899	-0-	-658	-0-	3899	2		Y	-0-			-0-
08	4495	X	3886	-0-	-609	-0-	3886	2		Y	-0-			-0-
09	4320	X	3430	-0-	-890	-0-	3430	2		Y	-0-			-0-
10	4340	X	3856	-0-	-484	-0-	3856	2		Y	-0-			-0-
11	4200	X	3987	-0-	-213	-0-	3987	2		Y	-0-			-0-
12	3906	X	3661	-0-	-245	-0-	3661	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2		Y	-0-			-0-
02	4032	X	3912	-0-	-120	-0-	3912	2		Y	-0-			-0-
03	4464	X	3759	-0-	-705	-0-	3759	2		Y	-0-			-0-
04	4320	X	4040	-0-	-280	-0-	4040	2		Y	-0-			-0-
05	4464	X	4229	-0-	-235	-0-	4229	2		Y	-0-			-0-
06	4320	X	3492	-0-	-828	-0-	3492	2		Y	-0-			-0-
07	4340	X	3509	-0-	-831	-0-	3509	2		Y	-0-			-0-
08	4216	X	3807	-0-	-409	-0-	3807	2		Y	-0-			-0-
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		Y	-0-			-0-
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2		Y	-0-			-0-
11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2		Y	-0-			-0-
12	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	4163	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			Y	-0-					-0-
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	4092	-0-	-228	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	4223	-0-	-241	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	3999	-0-	-321	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	3960	-0-	-504	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3741	-0-	-339	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	2982	-0-	-1234	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	1983	-0-	-2337	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	2972	-0-	-1492	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,469 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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1389	-0-	-459	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
07	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1738	-0-	-242	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
*12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1286	-0-	-295	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1201	-0-	-209	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	704	-0-	-567	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	949	-0-	-581	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	724	-0-	-516	-0-	724	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1367	-0-	-33	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,284 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	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	2150	-0-	-1546	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	2794	-0-	-1298	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-
05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			Y	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3408	-0-	-684	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3182	-0-	-778	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3930	-0-	-162	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3598	-0-	-362	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3469	-0-	-623	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4768	-0-	-76	-0-	4768	2			Y	-0-					-0-
03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4662	-0-	-468	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4893	-0-	-377	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4209	-0-	-981	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5260	-0-	-103	-0-	5260	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	5183	-0-	-180	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-
09	4740	X	4276	-0-	-464	-0-	4276	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	5164	-0-	-106	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4760	-0-	-340	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4250	-0-	-1020	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3569	X	3569	-0-		-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
02	3549	X	3549	-0-		-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3122	-0-		-753	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3589	-0-		-161	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	2901	-0-		-974	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3599	-0-		-151	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3145	-0-		-730	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3282	-0-		-438	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3120	-0-		-480	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	2641	-0-		-1079	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2191	-0-		-1409	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	1955	-0-		-1331	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3078	-0-		-146	-0-	3078	2			N	-0-					25
02	2856	X	2851	-0-		-5	-0-	2851	2			N	-0-					25
03	3162	X	2919	-0-		-243	-0-	2919	2			N	-0-					25
04	3060	X	2941	-0-		-119	-0-	2941	2			N	-0-					25
05	3162	X	3067	-0-		-95	-0-	3067	2			N	-0-					25
06	3060	X	2920	-0-		-140	-0-	2920	2			N	-0-					25
07	3162	X	3066	-0-		-96	-0-	3066	2			N	-0-					25
08	3069	X	2958	-0-		-111	-0-	2958	2			N	-0-					25
09	2970	X	2870	-0-		-100	-0-	2870	2			N	-0-					25
10	3069	X	2903	-0-		-166	-0-	2903	2			N	-0-					25
11	2970	X	2761	-0-		-209	-0-	2761	2			N	-0-					25
12	3069	X	2795	-0-		-274	-0-	2795	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 35,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6804	X	4347	-0-		-2457	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
03	7533	X	6594	-0-		-939	-0-	6594	2			Y	-0-					-0-
04	7290	X	6214	-0-		-1076	-0-	6214	2			Y	-0-					-0-
05	6913	X	6458	-0-		-455	-0-	6458	2			Y	-0-					-0-
06	6390	X	5921	-0-		-469	-0-	5921	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	5845	-0-		-758	-0-	5845	2			Y	-0-					-0-
08	6603	X	5390	-0-		-1213	-0-	5390	2			Y	-0-					-0-
09	6240	X	4955	-0-		-1285	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
10	6448	X	5419	-0-		-1029	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-
11	5910	X	5005	-0-		-905	-0-	5005	2			Y	-0-					-0-
12	5859	X	5122	-0-		-737	-0-	5122	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2292	-0-	-144	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2536	-0-	-6	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2148	-0-	-456	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
08	2542	N	1612	-0-	-930	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
09	2640	N	1871	-0-	-769	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1869	-0-	-270	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,303 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	3503	X	3198	-0-	-305	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3225	-0-	-751	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3859	-0-	-543	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	3568	-0-	-692	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3513	-0-	-517	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3229	-0-	-491	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	2908	-0-	-936	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	2917	-0-	-927	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	2664	-0-	-906	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3133	-0-	-370	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
*12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4234	-0-	-162	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4715	-0-	-152	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4510	-0-	-200	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4604	-0-	-139	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4244	-0-	-316	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4377	-0-	-335	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4499	-0-	-213	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4443	-0-	-57	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4316	-0-	-303	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4021	-0-	-329	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4313	-0-	-275	-0-	4313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
02	5292	X	5056	-0-	-236	-0-	5056	2		N	-0-			-0-
03	5859	X	4814	-0-	-1045	-0-	4814	2		N	-0-			-0-
04	5670	X	2148	-0-	-3522	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
05	5611	X	3031	-0-	-2580	-0-	3031	2		N	-0-			-0-
06	5430	X	4348	-0-	-1082	-0-	4348	2		N	-0-			-0-
07	5611	X	3821	-0-	-1790	-0-	3821	2		N	-0-			-0-
08	4805	X	3808	-0-	-997	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
09	4350	X	3768	-0-	-582	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
10	4495	X	3607	-0-	-888	-0-	3607	2		N	-0-			-0-
11	4350	X	3938	-0-	-412	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
*12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,815 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	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		Y	-0-			-0-
02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		Y	-0-			-0-
03	2294	X	2120	-0-	-174	-0-	2120	2		Y	-0-			-0-
04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		Y	-0-			-0-
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		Y	-0-			-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		Y	-0-			-0-
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		Y	-0-			-0-
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		Y	-0-			-0-
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		Y	-0-			-0-
10	2294	N	1910	-0-	-384	-0-	1910	2		Y	-0-			-0-
11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		Y	-0-			-0-
12	2294	X	881	-0-	-1413	-0-	881	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-			-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		N	-0-			-0-
*12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3521	-0-	-850	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2677	-0-	-487	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2252	-0-	-1138	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	2993	-0-	-510	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	2395	-0-	-995	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2228	-0-	-1182	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	1984	-0-	-1426	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2500	-0-	-410	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2907	-0-	-100	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
*12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,863 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	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			Y	-0-					-0-
02	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			Y	-0-					-0-
03	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			Y	-0-					-0-
04	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			Y	-0-					-0-
05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			Y	-0-					-0-
06	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			Y	-0-					-0-
07	9238	X	9160	-0-	-78	-0-	9160	2			Y	-0-					-0-
08	9238	X	9041	-0-	-197	-0-	9041	2			Y	-0-					-0-
09	8940	X	8778	-0-	-162	-0-	8778	2			Y	-0-					-0-
10	9238	X	8899	-0-	-339	-0-	8899	2			Y	-0-					-0-
11	8940	X	8642	-0-	-298	-0-	8642	2			Y	-0-					-0-
12	9145	X	8642	-0-	-503	-0-	8642	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2216	-0-	-364	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2384	-0-	-196	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2359	-0-	-221	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2268	-0-	-181	-0-	2268	2			N	-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
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	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3843	-0-	-273	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4214	-0-	-343	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	3978	-0-	-432	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	4133	-0-	-424	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	3544	-0-	-866	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3521	-0-	-726	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	3874	-0-	-342	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	2941	-0-	-1049	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3377	-0-	-373	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
*12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,297 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	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
03	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-
06	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			Y	-0-					-0-
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			Y	-0-					-0-
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
*12	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
09	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
*12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
04	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
05	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
06	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
11	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
*12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,194 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	2728	N	2499	-0-	-229	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
02	2604	N	1994	-0-	-610	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2229	-0-	-201	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2034	-0-	-486	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1725	-0-	-507	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1845	-0-	-255	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4336	-0-	-4	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4242	-0-	-98	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4261	-0-	-79	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3209	-0-	-1131	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3853	-0-	-347	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
*12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2300	-0-	-1368	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2815	-0-	-1246	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3646	-0-	-284	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3275	-0-	-507	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	1961	-0-	-1699	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3212	-0-	-570	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3077	-0-	-583	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3045	-0-	-768	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
*12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,196 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	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
03	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
*12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	2070	-0-	-2046	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4145	-0-	-295	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4218	-0-	-370	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4048	-0-	-392	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4000	-0-	-588	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	3876	-0-	-712	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	2479	-0-	-1661	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3454	-0-	-762	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3370	-0-	-680	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3334	-0-	-665	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3925	-0-	-477	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4177	-0-	-225	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	4283	-0-	-119	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	4038	-0-	-222	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	4148	-0-	-254	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3778	-0-	-482	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3993	-0-	-285	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,658 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	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			Y	-0-					-0-
02	5964	X	5121	-0-	-843	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	5528	-0-	-1075	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-
04	6390	X	5914	-0-	-476	-0-	5914	2			Y	-0-					-0-
05	6324	X	5767	-0-	-557	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-
06	5670	X	5348	-0-	-322	-0-	5348	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	4774	-0-	-1333	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-
08	6107	X	4848	-0-	-1259	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
09	5910	X	5117	-0-	-793	-0-	5117	2			Y	-0-					-0-
10	5766	X	4828	-0-	-938	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
11	5340	X	4753	-0-	-587	-0-	4753	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4399	-0-	-902	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2228	-0-	-1678	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3019	-0-	-341	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	2405	-0-	-1315	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2513	-0-	-727	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2542	-0-	-1178	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3216	-0-	-504	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2642	-0-	-958	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	2939	-0-	-781	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2170	-0-	-950	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
*12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

01	3472 X	3401	-0-	-71	-0-	3401	2		Y	-0-			-0-
02	3080 X	2947	-0-	-133	-0-	2947	2		Y	-0-			-0-
03	3410 X	3387	-0-	-23	-0-	3387	2		Y	-0-			-0-
04	3300 X	3058	-0-	-242	-0-	3058	2		Y	-0-			-0-
05	3410 X	3216	-0-	-194	-0-	3216	2		Y	-0-			-0-
06	3300 X	3065	-0-	-235	-0-	3065	2		Y	-0-			-0-
07	3379 X	2910	-0-	-469	-0-	2910	2		Y	-0-			-0-
08	3379 X	2718	-0-	-661	-0-	2718	2		Y	-0-			-0-
09	3120 X	2618	-0-	-502	-0-	2618	2		Y	-0-			-0-
10	3224 X	2892	-0-	-332	-0-	2892	2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	2441	-0-	-619	-0-	2441	2		Y	-0-			-0-
*12	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

01	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2		Y	-0-			-0-
02	4368 X	3511	-0-	-857	-0-	3511	2		Y	-0-			-0-
03	4836 X	3967	-0-	-869	-0-	3967	2		Y	-0-			-0-
04	4680 X	3744	-0-	-936	-0-	3744	2		Y	-0-			-0-
05	4774 X	3845	-0-	-929	-0-	3845	2		Y	-0-			-0-
06	4620 X	3653	-0-	-967	-0-	3653	2		Y	-0-			-0-
07	3968 X	3766	-0-	-202	-0-	3766	2		Y	-0-			-0-
08	3968 X	3550	-0-	-418	-0-	3550	2		Y	-0-			-0-
09	3750 X	3454	-0-	-296	-0-	3454	2		Y	-0-			-0-
10	3844 X	3658	-0-	-186	-0-	3658	2		Y	-0-			-0-
11	3660 X	3432	-0-	-228	-0-	3432	2		Y	-0-			-0-
12	3751 X	3274	-0-	-477	-0-	3274	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	890	-0-	-195	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	786	-0-	-264	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	870	N	585	-0-	-285	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2998	-0-	-54	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3289	-0-	-59	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3092	-0-	-118	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3159	-0-	-220	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3110	-0-	-269	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3052	-0-	-218	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2948	-0-	-142	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3638	-0-	-30	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3965	-0-	-96	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3758	-0-	-172	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3866	-0-	-164	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3368	-0-	-532	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3407	-0-	-623	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3206	-0-	-762	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3099	-0-	-651	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3519	-0-	-356	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
*12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,890 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 #: 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	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3526	-0-	-30	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3463	-0-	-347	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3771	-0-	-166	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3423	-0-	-387	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3279	-0-	-658	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3342	-0-	-318	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3322	-0-	-460	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,103 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	4123	X	3421	-0-	-702	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3358	-0-	-145	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3325	-0-	-178	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
11	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
*12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2875	-0-	-287	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2465	-0-	-335	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2742	-0-	-358	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
*12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,810 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	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2772	-0-	-84	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2345	-0-	-625	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
*12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2100	-0-	-280	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2235	-0-	-400	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2128	-0-	-62	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2121	-0-	-204	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2105	-0-	-55	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1865	-0-	-235	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2996	-0-	-224	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3033	-0-	-417	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2983	-0-	-489	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	2787	-0-	-663	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3233	-0-	-332	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	2796	-0-	-769	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2773	-0-	-347	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3278	-0-	-194	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2694	-0-	-126	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2549	-0-	-391	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2746	-0-	-292	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2688	-0-	-102	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
*12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3837	-0-	-162	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3583	-0-	-287	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3428	-0-	-571	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3530	-0-	-340	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3614	-0-	-385	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3408	-0-	-436	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3282	-0-	-288	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3318	-0-	-340	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3120	-0-	-420	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3181	-0-	-446	-0-	3181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1494	-0-	-87	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
02	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
03	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	7910	-0-	4910	4910	7910	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	6734	-0-	3634	8544	6734	2			Y	-0-					-0-
06	14109	X	5565	-0-	-8544	-0-	5565	2			Y	-0-					-0-
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
08	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
11	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
*12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,679 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	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5328	-0-	-35	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
04	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
05	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4587	-0-	-603	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5000	-0-	-363	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4169	-0-	-1194	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4365	-0-	-825	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4530	-0-	-833	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3658	-0-	-1172	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3979	-0-	-1012	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3733	-0-	-390	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3350	-0-	-178	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3645	-0-	-261	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3535	-0-	-245	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3432	-0-	-168	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3412	-0-	-128	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3374	-0-	-191	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3200	-0-	-220	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3083	-0-	-451	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
*12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,530 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	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3640	-0-	-308	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3619	-0-	-752	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3575	-0-	-655	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3884	-0-	-487	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3559	-0-	-671	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3631	-0-	-399	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3638	-0-	-237	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3548	-0-	-327	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	2406	-0-	-1164	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3396	-0-	-479	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4061	-0-	-139	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4165	-0-	-335	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3673	-0-	-853	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3901	-0-	-449	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4473	-0-	-22	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4236	-0-	-73	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4039	-0-	-131	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3892	-0-	-572	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3276	-0-	-1044	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3828	-0-	-636	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2598	-0-	-426	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3028	-0-	-212	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3240	-0-	-108	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2077	-0-	-1163	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2516	-0-	-615	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2983	-0-	-272	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2808	-0-	-342	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3000	-0-	-255	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2779	-0-	-101	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,975 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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1616	-0-	-8	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1521	-0-	-219	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 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	6014	X	5738	-0-	-276	-0-	5738	2			Y	-0-					-0-
02	5432	X	5013	-0-	-419	-0-	5013	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5240	-0-	-774	-0-	5240	2			Y	-0-					-0-
04	5820	X	5527	-0-	-293	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5440	-0-	-357	-0-	5440	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	4812	-0-	-738	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
07	5704	X	4878	-0-	-826	-0-	4878	2			Y	-0-					-0-
08	5704	X	4721	-0-	-983	-0-	4721	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	4832	-0-	-688	-0-	4832	2			Y	-0-					-0-
10	5425	X	5092	-0-	-333	-0-	5092	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4712	-0-	-88	-0-	4712	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4719	-0-	-272	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3337	-0-	-352	-0-	3337	2		Y	-0-			-0-
02	3304	X	3006	-0-	-298	-0-	3006	2		Y	-0-			-0-
03	3658	X	3170	-0-	-488	-0-	3170	2		Y	-0-			-0-
04	3540	X	3298	-0-	-242	-0-	3298	2		Y	-0-			-0-
05	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	3238	2		Y	-0-			-0-
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		Y	-0-			-0-
07	3410	X	3249	-0-	-161	-0-	3249	2		Y	-0-			-0-
08	3410	X	2989	-0-	-421	-0-	2989	2		Y	-0-			-0-
09	3570	X	2741	-0-	-829	-0-	2741	2		Y	-0-			-0-
10	3689	X	2855	-0-	-834	-0-	2855	2		Y	-0-			-0-
11	3570	X	2785	-0-	-785	-0-	2785	2		Y	-0-			-0-
12	3255	X	2751	-0-	-504	-0-	2751	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,007 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	7347	X	5505	-0-	-1842	-0-	5505	2		Y	-0-			-0-
02	6272	X	5214	-0-	-1058	-0-	5214	2		Y	-0-			-0-
03	6944	X	5899	-0-	-1045	-0-	5899	2		Y	-0-			-0-
04	6660	X	5358	-0-	-1302	-0-	5358	2		Y	-0-			-0-
05	6882	X	5814	-0-	-1068	-0-	5814	2		Y	-0-			-0-
06	5700	X	5289	-0-	-411	-0-	5289	2		Y	-0-			-0-
07	5890	X	5504	-0-	-386	-0-	5504	2		Y	-0-			-0-
08	5890	X	5560	-0-	-330	-0-	5560	2		Y	-0-			-0-
09	5640	X	5108	-0-	-532	-0-	5108	2		Y	-0-			-0-
10	5828	X	5572	-0-	-256	-0-	5572	2		Y	-0-			-0-
11	5370	X	4916	-0-	-454	-0-	4916	2		Y	-0-			-0-
12	5549	X	5181	-0-	-368	-0-	5181	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2		N	-0-			-0-
02	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2		N	-0-			-0-
03	5146	X	4959	-0-	-187	-0-	4959	2		N	-0-			-0-
04	4980	X	4833	-0-	-147	-0-	4833	2		N	-0-			-0-
05	5146	X	5037	-0-	-109	-0-	5037	2		N	-0-			-0-
06	4980	X	4676	-0-	-304	-0-	4676	2		N	-0-			-0-
07	5146	X	4613	-0-	-533	-0-	4613	2		N	-0-			-0-
08	5022	X	4907	-0-	-115	-0-	4907	2		N	-0-			-0-
09	4860	X	4343	-0-	-517	-0-	4343	2		N	-0-			-0-
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2		N	-0-			-0-
11	4740	X	4201	-0-	-539	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
12	4898	X	4394	-0-	-504	-0-	4394	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3786	-0-	-1360	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4503	-0-	-567	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4823	-0-	-447	-0-	4823	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	5059	-0-	-41	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	3244	-0-	-2026	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4371	-0-	-899	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4282	-0-	-788	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4230	-0-	-1009	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	4107	-0-	-963	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	4316	-0-	-117	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5304	-0-	-369	-0-	5304	2			Y	-0-					-0-
02	4928	X	4763	-0-	-165	-0-	4763	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	5213	-0-	-243	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
04	5280	X	4711	-0-	-569	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
05	5456	X	4459	-0-	-997	-0-	4459	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	4395	-0-	-735	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4230	-0-	-1040	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4938	-0-	-270	-0-	4938	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4420	-0-	-290	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4302	-0-	-255	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
11	4770	X	4313	-0-	-457	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4357	-0-	-572	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	3044	-0-	-1100	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4336	-0-	-104	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	3650	-0-	-790	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	2885	-0-	-1703	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	3804	-0-	-784	-0-	3804	2			Y	-0-					-0-
09	4440	X	3117	-0-	-1323	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	3476	-0-	-1112	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	2518	-0-	-1172	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3516	-0-	-297	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
02	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
03	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
07	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
09	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
10	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
11	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
*12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3656	-0-	-628	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4274	-0-	-469	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3839	-0-	-721	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4039	-0-	-456	-0-	4039	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3891	-0-	-369	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	3848	-0-	-430	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3706	-0-	-194	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3736	-0-	-325	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3714	-0-	-216	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3663	-0-	-398	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

01	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1554	-0-	-1078	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2626	-0-	-194	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2345	-0-	-415	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2379	-0-	-349	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2567	-0-	-133	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2649	-0-	-17	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1379	-0-	-357	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1481	-0-	-317	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1360	-0-	-530	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1207	-0-	-233	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,309 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	3162	X	2944	-0-	-218	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2651	-0-	-513	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	2849	-0-	-654	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2300	-0-	-1090	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2780	-0-	-70	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2833	-0-	-112	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2641	-0-	-211	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1443	-0-	-169	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
02	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3165	-0-	65	65	3165	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3647	-0-	647	712	3647	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3167	-0-	67	779	3167	2			Y	-0-					-0-
06	3945	X	3166	-0-	-779	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
10	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
*12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
02	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
03	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
08	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
09	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
*12	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,599 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	7874	X	7824	-0-	-50	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6758	-0-	-914	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7375	-0-	-1119	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7092	-0-	-1038	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7180	-0-	-632	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7209	-0-	-351	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7183	-0-	-288	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7039	-0-	-339	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6859	-0-	-341	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7079	-0-	-361	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6732	-0-	-468	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6491	-0-	-701	-0-	6491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5094	-0-	-21	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
02	5292	X	4870	-0-	-422	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	5068	-0-	-791	-0-	5068	2			Y	-0-					-0-
04	5670	X	4766	-0-	-904	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	4392	-0-	-1250	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4183	-0-	-1037	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	4194	-0-	-1200	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4948	-0-	-105	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-
09	4770	X	4574	-0-	-196	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	3800	-0-	-1000	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4625	-0-	-335	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,002 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 #: 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	4030	X	3535	-0-	-495	-0-	3535	2		Y	-0-			-0-
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		Y	-0-			-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		Y	-0-			-0-
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2		Y	-0-			-0-
05	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	3096	2		Y	-0-			-0-
06	3120	X	3084	-0-	-36	-0-	3084	2		Y	-0-			-0-
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2		Y	-0-			-0-
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		Y	-0-			-0-
09	3120	X	2889	-0-	-231	-0-	2889	2		Y	-0-			-0-
10	3224	X	2784	-0-	-440	-0-	2784	2		Y	-0-			-0-
11	3120	X	2602	-0-	-518	-0-	2602	2		Y	-0-			-0-
12	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	3110	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,135 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	2681	X	2602	-0-	-79	-0-	2602	2		Y	-0-			-0-
02	3164	X	2638	-0-	-526	-0-	2638	2		Y	-0-			-0-
03	3503	X	2499	-0-	-1004	-0-	2499	2		Y	-0-			-0-
04	3390	X	2341	-0-	-1049	-0-	2341	2		Y	-0-			-0-
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		Y	-0-			-0-
06	2820	X	2747	-0-	-73	-0-	2747	2		Y	-0-			-0-
07	2914	X	2482	-0-	-432	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-
08	2914	X	1970	-0-	-944	-0-	1970	2		Y	-0-			-0-
09	2820	X	2429	-0-	-391	-0-	2429	2		Y	-0-			-0-
10	2914	X	2334	-0-	-580	-0-	2334	2		Y	-0-			-0-
11	2760	X	1484	-0-	-1276	-0-	1484	2		Y	-0-			-0-
*12	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4246	-0-	-125	-0-	4246	2		Y	-0-			-0-
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		Y	-0-			-0-
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2		Y	-0-			-0-
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2		Y	-0-			-0-
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2		Y	-0-			-0-
06	3510	X	3406	-0-	-104	-0-	3406	2		Y	-0-			-0-
07	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	3318	2		Y	-0-			-0-
08	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	3370	2		Y	-0-			-0-
09	3510	X	3164	-0-	-346	-0-	3164	2		Y	-0-			-0-
10	3627	X	3230	-0-	-397	-0-	3230	2		Y	-0-			-0-
11	3420	X	3179	-0-	-241	-0-	3179	2		Y	-0-			-0-
12	3379	X	3066	-0-	-313	-0-	3066	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3607	-0-	-237	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3283	-0-	-161	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3699	-0-	-114	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3539	-0-	-151	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3770	-0-	-43	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2823	-0-	-867	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2915	-0-	-898	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2916	-0-	-774	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3127	-0-	-686	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,741 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	5859	X	3325	-0-	-2534	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2784	-0-	-464	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	2985	-0-	-611	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	2801	-0-	-679	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	2812	-0-	-784	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2326	-0-	-884	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			Y	-0-					-0-
08	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2			Y	-0-					-0-
09	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			Y	-0-					-0-
10	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			Y	-0-					-0-
11	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			Y	-0-					-0-
*12	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			Y	-0-					-0-
02	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			Y	-0-					-0-
03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			Y	-0-					-0-
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			Y	-0-					-0-
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			Y	-0-					-0-
06	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			Y	-0-					-0-
07	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			Y	-0-					-0-
08	7347	X	6913	-0-	-434	-0-	6913	2			Y	-0-					-0-
09	7110	X	5517	-0-	-1593	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-
10	7347	X	5680	-0-	-1667	-0-	5680	2			Y	-0-					-0-
11	7110	X	5573	-0-	-1537	-0-	5573	2			Y	-0-					-0-
12	7347	X	4673	-0-	-2674	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2		Y	-0-			-0-
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2		Y	-0-			-0-
03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2		Y	-0-			-0-
04	4980	X	4707	-0-	-273	-0-	4707	2		Y	-0-			-0-
05	5239	X	4884	-0-	-355	-0-	4884	2		Y	-0-			-0-
06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2		Y	-0-			-0-
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2		Y	-0-			-0-
08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2		Y	-0-			-0-
09	5070	X	4647	-0-	-423	-0-	4647	2		Y	-0-			-0-
10	5239	X	4421	-0-	-818	-0-	4421	2		Y	-0-			-0-
11	5070	X	4967	-0-	-103	-0-	4967	2		Y	-0-			-0-
12	5239	X	4903	-0-	-336	-0-	4903	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,647 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	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2		Y	-0-			-0-
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		Y	-0-			-0-
03	5425	X	4894	-0-	-531	-0-	4894	2		Y	-0-			-0-
04	5250	X	4807	-0-	-443	-0-	4807	2		Y	-0-			-0-
05	5425	X	5037	-0-	-388	-0-	5037	2		Y	-0-			-0-
06	5250	X	5239	-0-	-11	-0-	5239	2		Y	-0-			-0-
07	5425	X	5340	-0-	-85	-0-	5340	2		Y	-0-			-0-
08	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2		Y	-0-			-0-
09	5250	X	5053	-0-	-197	-0-	5053	2		Y	-0-			-0-
10	5425	X	5180	-0-	-245	-0-	5180	2		Y	-0-			-0-
11	5250	X	4523	-0-	-727	-0-	4523	2		Y	-0-			-0-
12	5332	X	4760	-0-	-572	-0-	4760	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21716	X	21716	-0-	-0-	-0-	21716	2		N	-0-			-0-
02	19415	X	19415	-0-	-0-	-0-	19415	2		N	-0-			-0-
03	21188	X	21188	-0-	-0-	-0-	21188	2		N	-0-			-0-
04	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	20160	2		N	-0-			-0-
05	20480	X	20480	-0-	-0-	-0-	20480	2		N	-0-			-0-
06	19915	X	19915	-0-	-0-	-0-	19915	2		N	-0-			-0-
07	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	2		N	-0-			-0-
08	20137	X	20137	-0-	-0-	-0-	20137	2		N	-0-			-0-
09	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	19265	2		N	-0-			-0-
10	19552	X	19552	-0-	-0-	-0-	19552	2		N	-0-			-0-
11	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	2		N	-0-			-0-
*12	19274	X	19274	-0-	-0-	-0-	19274	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	8778	-0-	-1793	-0-	8778	2			Y	-0-					-0-
02	8764	X	8559	-0-	-205	-0-	8559	2			Y	-0-					-0-
03	9703	X	9374	-0-	-329	-0-	9374	2			Y	-0-					-0-
04	9390	X	8903	-0-	-487	-0-	8903	2			Y	-0-					-0-
05	9703	X	9274	-0-	-429	-0-	9274	2			Y	-0-					-0-
06	9180	X	8850	-0-	-330	-0-	8850	2			Y	-0-					-0-
07	9486	X	8246	-0-	-1240	-0-	8246	2			Y	-0-					-0-
08	9362	X	8925	-0-	-437	-0-	8925	2			Y	-0-					-0-
09	8970	X	8542	-0-	-428	-0-	8542	2			Y	-0-					-0-
10	9269	X	8945	-0-	-324	-0-	8945	2			Y	-0-					-0-
11	8850	X	8222	-0-	-628	-0-	8222	2			Y	-0-					-0-
12	8928	X	8491	-0-	-437	-0-	8491	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,109 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	10199	X	9407	-0-	-792	-0-	9407	2			Y	-0-					-0-
02	9856	X	8861	-0-	-995	-0-	8861	2			Y	-0-					-0-
03	10726	X	8215	-0-	-2511	-0-	8215	2			Y	-0-					-0-
04	9810	X	9768	-0-	-42	-0-	9768	2			Y	-0-					-0-
05	10137	X	8421	-0-	-1716	-0-	8421	2			Y	-0-					-0-
06	9480	X	5275	-0-	-4205	-0-	5275	2			Y	-0-					-0-
07	10106	X	5653	-0-	-4453	-0-	5653	2			Y	-0-					-0-
08	10106	X	5713	-0-	-4393	-0-	5713	2			Y	-0-					-0-
09	9780	X	5143	-0-	-4637	-0-	5143	2			Y	-0-					-0-
10	8432	X	5058	-0-	-3374	-0-	5058	2			Y	-0-					-0-
11	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			Y	-0-					-0-
*12	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2			N	-0-					85
02	13384	X	13115	-0-	-269	-0-	13115	2			N	-0-					85
03	14787	X	14354	-0-	-433	-0-	14354	2			N	-0-					85
04	14310	X	9993	-0-	-4317	-0-	9993	2			N	-0-					85
05	14663	X	5643	-0-	-9020	-0-	5643	2			N	-0-					85
06	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	2			N	-0-					85
07	14508	X	12867	-0-	-1641	-0-	12867	2			N	-0-					85
08	14353	X	11160	-0-	-3193	-0-	11160	2			N	-0-					85
09	14340	X	11391	-0-	-2949	-0-	11391	2			N	-0-					85
10	14818	X	13996	-0-	-822	-0-	13996	2			N	-0-					85
11	14340	X	13636	-0-	-704	-0-	13636	2			N	-0-					85
*12	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	13964	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 150,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			Y	-0-					-0-
02	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			Y	-0-					-0-
03	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			Y	-0-					-0-
04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			Y	-0-					-0-
05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			Y	-0-					-0-
06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			Y	-0-					-0-
07	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			Y	-0-					-0-
08	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			Y	-0-					-0-
09	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			Y	-0-					-0-
10	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			Y	-0-					-0-
11	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-
*12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,012 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	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			Y	-0-					-0-
02	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			Y	-0-					-0-
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			Y	-0-					-0-
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			Y	-0-					-0-
05	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			Y	-0-					-0-
06	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			Y	-0-					-0-
07	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			Y	-0-					-0-
08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-
09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			Y	-0-					-0-
10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			Y	-0-					-0-
11	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			Y	-0-					-0-
*12	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3363	-0-	-165	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3670	-0-	-236	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3417	-0-	-363	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3257	-0-	-649	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3180	-0-	-570	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3220	-0-	-500	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3231	-0-	-427	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3082	-0-	-338	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
*12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1027	-0-	-289	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,320 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	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
02	2576	N	2473	-0-	-103	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
03	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2726	-0-	-2	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2533	-0-	-167	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2637	-0-	-153	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2379	-0-	-349	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2001	-0-	-519	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	1804	-0-	-831	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
*12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3438	-0-	-344	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2877	-0-	-259	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3319	-0-	-153	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3160	-0-	-200	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3190	-0-	-251	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3053	-0-	-277	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3058	-0-	-259	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3151	-0-	-166	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3357	-0-	-735	-0-	3357	2			N	-0-					20
02	3724	X	3542	-0-	-182	-0-	3542	2			N	-0-					20
03	4123	X	3722	-0-	-401	-0-	3722	2			N	-0-					20
04	3990	X	3426	-0-	-564	-0-	3426	2			N	-0-					20
05	3937	X	3742	-0-	-195	-0-	3742	2			N	-0-					20
06	3810	X	3566	-0-	-244	-0-	3566	2			N	-0-					20
07	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	3614	2			N	-0-					20
08	3751	X	3513	-0-	-238	-0-	3513	2			N	-0-					20
09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					20
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					20
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					20
12	3906	X	3882	-0-	-24	-0-	3882	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 43,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3731	-0-	-144	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3493	-0-	-315	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3395	-0-	-685	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3193	-0-	-899	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3735	-0-	-135	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3610	-0-	-389	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3473	-0-	-526	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	2985	-0-	-765	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3085	-0-	-790	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3115	-0-	-635	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	2943	-0-	-653	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1771	-0-	-269	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1865	-0-	-243	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1850	-0-	-190	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	2054	-0-	-54	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1952	-0-	-156	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1232	-0-	-814	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1560	-0-	-548	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3619	-0-	-39	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2817	-0-	-487	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3334	-0-	-324	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3273	-0-	-267	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3081	-0-	-546	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3073	-0-	-467	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3438	-0-	-220	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3536	-0-	-4	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3393	-0-	-265	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,632 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	2759	X	2190	-0-	-569	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	2525	-0-	-1255	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	2704	-0-	-1481	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	2545	-0-	-1505	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2388	-0-	-312	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2368	-0-	-422	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	2091	-0-	-606	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	2052	-0-	-498	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2039	-0-	-565	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
11	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
*12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					50
02	4256	X	3176	-0-	-1080	-0-	3176	2			N	-0-					50
03	4712	X	2568	-0-	-2144	-0-	2568	2			N	-0-					50
04	4560	X	2074	-0-	-2486	-0-	2074	2			N	-0-					50
05	4712	X	2023	-0-	-2689	-0-	2023	2			N	-0-					50
06	4560	X	1893	-0-	-2667	-0-	1893	2			N	-0-					50
07	3503	X	1844	-0-	-1659	-0-	1844	2			N	-0-					50
08	2573	X	1885	-0-	-688	-0-	1885	2			N	-0-					50
09	2070	X	1922	-0-	-148	-0-	1922	2			N	-0-					50
10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					50
11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2147	2	78	9	N	71	41	1			80
*12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 29,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			Y	-0-					-0-
02	7504	X	5972	-0-	-1532	-0-	5972	2			Y	-0-					-0-
03	8308	X	5771	-0-	-2537	-0-	5771	2			Y	-0-					-0-
04	8040	X	6180	-0-	-1860	-0-	6180	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	6881	-0-	-1303	-0-	6881	2			Y	-0-					-0-
06	7920	X	6520	-0-	-1400	-0-	6520	2			Y	-0-					-0-
07	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			Y	-0-					-0-
08	6882	X	6407	-0-	-475	-0-	6407	2			Y	-0-					-0-
09	6660	X	6185	-0-	-475	-0-	6185	2			Y	-0-					-0-
10	6882	X	6439	-0-	-443	-0-	6439	2			Y	-0-					-0-
11	6510	X	6193	-0-	-317	-0-	6193	2			Y	-0-					-0-
12	6696	X	6307	-0-	-389	-0-	6307	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,744 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	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	4097	-0-	-47	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4170	-0-	-418	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4247	-0-	-193	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4201	-0-	-239	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4109	-0-	-417	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	4166	-0-	-236	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	3924	-0-	-336	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4159	-0-	-181	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3753	-0-	-447	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3883	-0-	-271	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			Y	-0-					-0-
02	6692	X	5559	-0-	-1133	-0-	5559	2			Y	-0-					-0-
03	7409	X	5983	-0-	-1426	-0-	5983	2			Y	-0-					-0-
04	7170	X	5335	-0-	-1835	-0-	5335	2			Y	-0-					-0-
05	6634	X	5363	-0-	-1271	-0-	5363	2			Y	-0-					-0-
06	5970	X	5250	-0-	-720	-0-	5250	2			Y	-0-					-0-
07	6169	X	5054	-0-	-1115	-0-	5054	2			Y	-0-					-0-
08	5983	X	5162	-0-	-821	-0-	5162	2			Y	-0-					-0-
09	5340	X	4589	-0-	-751	-0-	4589	2			Y	-0-					-0-
10	5425	X	4786	-0-	-639	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4384	-0-	-866	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4335	-0-	-842	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5452	-0-	-316	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4601	-0-	-1785	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4487	-0-	-1693	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4224	-0-	-2162	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	3743	-0-	-2437	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	3605	-0-	-2440	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3538	-0-	-1112	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	1934	-0-	-2566	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	1115	-0-	-3101	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3562	-0-	-188	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
*12	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,128 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	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4507	-0-	-729	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-
03	5797	X	4973	-0-	-824	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5516	-0-	-94	-0-	5516	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5795	-0-	-2	-0-	5795	2			Y	-0-					-0-
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5300	-0-	-404	-0-	5300	2			Y	-0-					-0-
08	5797	X	5165	-0-	-632	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-
09	5610	X	5027	-0-	-583	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
10	5797	X	5008	-0-	-789	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	4641	-0-	-759	-0-	4641	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4801	-0-	-500	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8514	-0-	-786	-0-	8514	2			Y	-0-					-0-
02	8092	X	7485	-0-	-607	-0-	7485	2			Y	-0-					-0-
03	8959	X	8168	-0-	-791	-0-	8168	2			Y	-0-					-0-
04	8670	X	7077	-0-	-1593	-0-	7077	2			Y	-0-					-0-
05	8649	X	7847	-0-	-802	-0-	7847	2			Y	-0-					-0-
06	8250	X	7461	-0-	-789	-0-	7461	2			Y	-0-					-0-
07	8277	X	7090	-0-	-1187	-0-	7090	2			Y	-0-					-0-
08	8153	X	6869	-0-	-1284	-0-	6869	2			Y	-0-					-0-
09	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			Y	-0-					-0-
10	7843	X	6286	-0-	-1557	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-
11	7470	X	7097	-0-	-373	-0-	7097	2			Y	-0-					-0-
12	7874	X	7106	-0-	-768	-0-	7106	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8210	-0-	-687	-0-	8210	2			Y	-0-					-0-
02	7392	X	7124	-0-	-268	-0-	7124	2			Y	-0-					-0-
03	8184	X	7573	-0-	-611	-0-	7573	2			Y	-0-					-0-
04	7920	X	7148	-0-	-772	-0-	7148	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	7837	-0-	-347	-0-	7837	2			Y	-0-					-0-
06	7920	X	7115	-0-	-805	-0-	7115	2			Y	-0-					-0-
07	7874	X	7314	-0-	-560	-0-	7314	2			Y	-0-					-0-
08	7843	X	7199	-0-	-644	-0-	7199	2			Y	-0-					-0-
09	7590	X	6677	-0-	-913	-0-	6677	2			Y	-0-					-0-
10	7843	X	6719	-0-	-1124	-0-	6719	2			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6605	-0-	-505	-0-	6605	2			Y	-0-					-0-
12	7316	X	6691	-0-	-625	-0-	6691	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,212 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	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	3526	-0-	-1178	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4388	-0-	-622	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
06	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			Y	-0-					-0-
07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4967	-0-	-241	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4379	-0-	-661	-0-	4379	2			Y	-0-					-0-
10	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			Y	-0-					-0-
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	5109	-0-	-99	-0-	5109	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			Y	-0-					-0-
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
*12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,321 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	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					143
02	5264	X	4537	-0-	-727	-0-	4459	2	78	9	N	71	180	1			34
03	5828	X	5216	-0-	-612	-0-	5181	2	35	9	N	32					66
04	5640	X	4151	-0-	-1489	-0-	4151	2			N	-0-					66
05	5270	X	4943	-0-	-327	-0-	4943	2			N	-0-					66
06	5100	X	5078	-0-	-22	-0-	5078	2			N	-0-					66
07	5208	X	5116	-0-	-92	-0-	5116	2			N	-0-					66
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5616	2	84	9	N	76	95	1			47
09	5070	X	4674	-0-	-396	-0-	4674	2			N	-0-					47
10	5239	X	4597	-0-	-642	-0-	4597	2			N	-0-					47
11	5520	X	4416	-0-	-1104	-0-	4416	2			N	-0-					47
12	5704	X	4503	-0-	-1201	-0-	4503	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 58,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	5239	X	5156	-0-	-83	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
07	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4396	-0-	-130	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
*12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			Y	-0-					-0-
02	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			Y	-0-					-0-
03	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			Y	-0-					-0-
04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			Y	-0-					-0-
05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			Y	-0-					-0-
06	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			Y	-0-					-0-
07	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			Y	-0-					-0-
08	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			Y	-0-					-0-
09	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			Y	-0-					-0-
10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			Y	-0-					-0-
11	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			Y	-0-					-0-
*12	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,970 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	6851	X	6273	-0-	-578	-0-	6273	2			Y	-0-					-0-
02	5908	X	5642	-0-	-266	-0-	5642	2			Y	-0-					-0-
03	6541	X	6237	-0-	-304	-0-	6237	2			Y	-0-					-0-
04	6300	X	5847	-0-	-453	-0-	5847	2			Y	-0-					-0-
05	6417	X	6027	-0-	-390	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5745	-0-	-315	-0-	5745	2			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5850	-0-	-412	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	5940	-0-	-291	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
09	5850	X	5652	-0-	-198	-0-	5652	2			Y	-0-					-0-
10	6014	X	5654	-0-	-360	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-
11	5760	X	5117	-0-	-643	-0-	5117	2			Y	-0-					-0-
12	5952	X	5629	-0-	-323	-0-	5629	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2726	-0-	-522	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3207	-0-	-327	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2630	-0-	-460	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2806	-0-	-480	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2695	-0-	-622	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2454	-0-	-756	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2419	-0-	-898	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2188	-0-	-542	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	1985	-0-	-836	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4692	-0-	-320	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	4860	-0-	-689	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	4772	-0-	-598	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4129	-0-	-1079	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4522	-0-	-518	-0-	4522	2			Y	-0-					-0-
07	5208	X	3467	-0-	-1741	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4493	-0-	-436	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
09	4770	X	4035	-0-	-735	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	3649	-0-	-1032	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	3039	-0-	-1491	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4036	-0-	-459	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,071 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	4464	X	3853	-0-	-611	-0-	3853	2			N	-0-					45
02	3864	X	3379	-0-	-485	-0-	3379	2			N	-0-					45
03	4278	X	4110	-0-	-168	-0-	4110	2			N	-0-					45
04	4140	X	4029	-0-	-111	-0-	4029	2			N	-0-					45
05	4247	X	4100	-0-	-147	-0-	4100	2			N	-0-					45
06	3990	X	3826	-0-	-164	-0-	3826	2			N	-0-					45
07	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	4090	2			N	-0-					45
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					45
09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4188	2	8	9	N	7					52
10	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					52
11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					52
12	4278	X	4211	-0-	-67	-0-	4211	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 48,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4541	-0-	-331	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5212	-0-	-182	-0-	5212	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4990	-0-	-230	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	5218	-0-	-21	-0-	5218	2			Y	-0-					-0-
06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
07	5208	X	5092	-0-	-116	-0-	5092	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	5053	-0-	-155	-0-	5053	2			Y	-0-					-0-
09	5070	X	5017	-0-	-53	-0-	5017	2			Y	-0-					-0-
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	5051	-0-	-19	-0-	5051	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	5114	-0-	-63	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2959	-0-	-544	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2559	-0-	-493	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2769	-0-	-610	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2897	-0-	-373	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2995	-0-	-136	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2801	-0-	-49	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2601	-0-	-406	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2539	-0-	-371	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2338	-0-	-483	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,434 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	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2930	-0-	-280	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
*12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3049	-0-	-640	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
03	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3033	-0-	-222	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3218	-0-	-37	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2965	-0-	-185	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2742	-0-	-513	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2301	-0-	-849	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2281	-0-	-974	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
02	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6060	-0-	-574	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5451	-0-	-969	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5400	-0-	-1234	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5311	-0-	-1109	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	4763	-0-	-1871	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4698	-0-	-1347	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4058	-0-	-1402	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	2553	-0-	-2934	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3715	-0-	-1595	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
*12	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

01	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	78	1	2322	2	Y	-0-					6
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	84	1	2188	2	Y	-0-					6
03	2325	N	2061	-0-	-264	-0-	66	1	1995	2	Y	-0-					6
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	75	1	2437	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	2511	N	2316	-0-	-195	-0-	160	1	2137	2	Y	17					17
							19	9									
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	142	1	2246	2	Y	1					18
							1	9									
07	2604	N	2290	-0-	-314	-0-	136	1	2154	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		2172	-0-	2172	2172	136	1	2036	2	Y	-0-					18
09	DLQ G-10		2710	-0-	2710	4882	187	1	2523	2	Y	-0-					18
10	DLQ G-10		2425	-0-	2425	7307	164	1	2257	2	Y	4					22
							4	9									
11	DLQ G-10		1869	-0-	1869	9176	111	1	1758	2	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		2161	-0-	2161	11337	120	1	2041	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 27,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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

01	2325	X	2044	-0-	-281	-0-	66	1	1978	2	Y	-0-					7
02	1960	N	1457	-0-	-503	-0-	54	1	1403	2	Y	-0-					7
03	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	60	1	1816	2	Y	-0-					7
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	67	1	2185	2	Y	-0-					7
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	151	1	2023	2	Y	-0-	4	7			3
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	126	1	2001	2	Y	-0-					3
07	2294	N	1971	-0-	-323	-0-	117	1	1854	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1983	-0-	1983	1983	124	1	1859	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		1833	-0-	1833	3816	126	1	1707	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1697	-0-	1697	5513	115	1	1582	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		1802	-0-	1802	7315	107	1	1695	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		1711	-0-	1711	9026	95	1	1616	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 22,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	121	X	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		134	-0-	134	134	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		163	-0-	163	297	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		148	-0-	148	445	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	445					Y	1					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	445					Y	-0-					1
*12	515	X	70	-0-	-445	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	44		44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	42	-0-	42	42	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	76	-0-	76	118	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	45	-0-	45	163	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	59	X	63	-0-	4	4	4	1	59	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	77	-0-	77	81	5	1	72	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	67	-0-	67	148	4	1	63	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	138	-0-	138	286	10	1	128	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	92	-0-	92	378	6	1	86	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	378					N	-0-					-0-
*12	483	X	105	-0-	-378	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	129	X	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			2
06	246 X	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					2
07	14B2 EXT	104	-0-	104	104	6	1	98	2	Y	-0-					2
08	14B2 EXT	142	-0-	142	246	9	1	133	2	Y	-0-					2
09	14B2 EXT	34	-0-	34	280	2	1	32	2	Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	280					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	280					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	8	-0-	8	288	8	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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	57	-0-	57	57	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	49	-0-	49	49	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	63	-0-	63	112	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	113	-0-	113	225	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	253	X	28	-0-	-225	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			6
06	14B2	EXT	125	-0-	125	125	7	1	118	2	Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	35	-0-	35	160	2	1	33	2	Y	-0-					6
09	14B2	EXT	6	-0-	6	166	6	2			Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	166					Y	-0-					6
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	166					Y	-0-					6
*12	14B2	EXT	63	-0-	63	229	3	1	53	2	Y	6					12
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ	PR		-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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, LLC 501480
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	2520	N	2452	-0-	-68	-0-	113	1	2339	2	N	-0-					-0-
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	115	1	2447	2	N	-0-					-0-
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	132	1	2777	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1907	-0-	-13	-0-	86	1	1821	2	N	-0-					-0-
05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	121	1	2473	2	N	-0-					-0-
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	132	1	2791	2	N	-0-					-0-
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	131	1	2670	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3144	-0-	44	44	152	1	2992	2	N	-0-					-0-
09	2872	N	2828	-0-	-44	-0-	141	1	2687	2	N	-0-					-0-
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	135	1	2573	2	N	-0-					-0-
11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	126	1	2275	2	N	-0-					-0-
12	1984	X	1512	-0-	-472	-0-	75	1	1437	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,741 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	341	N	210	-0-	-131	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					82
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					82
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	2	Y	-0-					82
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	Y	-0-					82
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	Y	-0-					82
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	699	2	Y	-0-					82
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	894	2	Y	-0-					82
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	Y	-0-					82
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1213	2	Y	-0-					82
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	89	1	1701	2	Y	-0-					82
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	96	1	1733	2	Y	-0-					82
*12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	94	1	1797	2	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 11,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 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	3472	X	3092	-0-	-380	-0-	142	1	2932	2	Y	16					94
							18	9									
02	3108	X	2610	-0-	-498	-0-	117	1	2485	2	Y	7					101
							8	9									
03	3441	X	2084	-0-	-1357	-0-	94	1	1990	2	Y	-0-					101
04	3210	X	2659	-0-	-551	-0-	120	1	2539	2	Y	-0-					101
05	3255	X	2706	-0-	-549	-0-	126	1	2563	2	Y	15					116
							17	9									
06	3000	X	2563	-0-	-437	-0-	115	1	2448	2	Y	-0-					116
07	2883	X	2601	-0-	-282	-0-	121	1	2480	2	Y	-0-					116
08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	125	1	2468	2	Y	-0-					116
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	125	1	2379	2	Y	-0-					116
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	128	1	2436	2	Y	-0-					116
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	127	1	2294	2	Y	-0-					116
*12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	122	1	2346	2	Y	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 30,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1853	-0-	-79	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1983	-0-	-27	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1558	-0-	-488	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1633	-0-	-257	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
*12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					100
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					100
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					100
04	510	N	164	-0-	-346	-0-	164	2			N	-0-					100
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					100
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					100
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					100
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					100
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					100
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					100
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					100
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 6,382 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	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,573 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	5518	X	4602	-0-	-916	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			Y	-0-					-0-
04	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			Y	-0-					-0-
05	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			Y	-0-					-0-
06	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			Y	-0-					-0-
07	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			Y	-0-					-0-
08	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			Y	-0-					-0-
09	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			Y	-0-					-0-
10	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			Y	-0-					-0-
11	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			Y	-0-					-0-
*12	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,526 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	3100	N	3148	-0-	48	48	3148	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3042	-0-	242	290	3042	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3525	-0-	425	715	3525	2			Y	-0-					-0-
04	4103	X	3388	-0-	-715	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	1774	-0-	-768	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
11	2460	X	1955	-0-	-505	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
12	2542	X	1945	-0-	-597	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,149 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	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2364	-0-	-44	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2193	-0-	-318	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	1676	-0-	-959	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	1747	-0-	-919	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2979	-0-	-21	23	2979	2			Y	-0-					-0-
*12	3061	N	3038	-0-	-23	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,003 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	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
*12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,655 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	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
*12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,840 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	159	-0-	-213	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	143	-0-	-229	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	117	-0-	-243	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,741 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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	810	N	509	-0-	-301	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	837	N	522	-0-	-315	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	864	-0-	-190	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	657	-0-	-397	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1813	-0-	-147	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1613	-0-	-557	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1763	-0-	-337	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1905	-0-	-265	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
*12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,594 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

01	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	856	-0-	-136	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,166 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,873 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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
*12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1442	-0-	-208	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1084	-0-	-621	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1132	-0-	-368	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	968	-0-	-241	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	793	-0-	-317	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	804	-0-	-281	-0-	804	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
*12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,359 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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
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-

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	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2810	-0-	-600	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2600	-0-	-700	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2650	-0-	-760	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	1258	-0-	-2042	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2608	-0-	-802	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2858	-0-	-412	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2444	-0-	-966	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,232 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	364	N	214	-0-	-150	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	390	N	155	-0-	-235	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1206	-0-	-2235	-0-	1206	2			N	-0-					22
02	2016	X	1841	-0-	-175	-0-	1841	2			N	-0-					22
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					22
04	2130	X	1820	-0-	-310	-0-	1820	2			N	-0-					22
05	2046	X	1648	-0-	-398	-0-	1648	2			N	-0-					22
06	2160	X	2057	-0-	-103	-0-	2057	2			N	-0-					22
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					22
08	2232	X	2172	-0-	-60	-0-	2172	2			N	-0-					22
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					22
10	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					22
11	2160	X	2116	-0-	-44	-0-	2116	2			N	-0-					22
12	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	2165	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 26,081 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	3131	X	3097	-0-	-34	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	1833	-0-	-678	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	211	-0-	-2300	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1209	-0-	-723	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1631	-0-	-353	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1071	-0-	-309	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1211	-0-	-379	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
*12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,153 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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					60
02	1820	N	1407	-0-	-413	-0-	1407	2			N	-0-					60
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					60
04	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	1449	2			N	-0-					60
05	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1430	2			N	-0-					60
06	1620	N	1329	-0-	-291	-0-	1329	2			N	-0-					60
07	1488	N	845	-0-	-643	-0-	845	2			N	-0-					60
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					60
09	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	1152	2			N	-0-					60
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					60
11	1440	N	906	-0-	-534	-0-	906	2			N	-0-					60
12	1178	N	361	-0-	-817	-0-	361	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 14,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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

01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	486	-0-	-144	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2836	-0-	-104	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3109	-0-	-146	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1260	-0-	-1800	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	1759	-0-	-1372	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2886	-0-	-144	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3026	-0-	-74	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
*12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1968	-0-	-1070	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1566	-0-	-1178	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1541	-0-	-1218	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1262	-0-	-1258	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1562	-0-	-88	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1416	-0-	-324	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		Y	-0-			-0-
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2		Y	-0-			-0-
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2		Y	-0-			-0-
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		Y	-0-			-0-
05	3100	N	3280	-0-	180	180	3280	2		Y	-0-			-0-
06	3368	X	3188	-0-	-180	-0-	3188	2		Y	-0-			-0-
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2		Y	-0-			-0-
08	2728	X	2310	-0-	-418	-0-	2310	2		Y	-0-			-0-
09	2640	X	2095	-0-	-545	-0-	2095	2		Y	-0-			-0-
10	2728	X	2482	-0-	-246	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		Y	-0-			-0-
12	2728	X	2497	-0-	-231	-0-	2497	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	807	-0-	-991	-0-	807	2		N	-0-			-0-
02	1624	N	898	-0-	-726	-0-	898	2		N	-0-			-0-
03	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
08	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
09	1440	N	566	-0-	-874	-0-	566	2		N	-0-			-0-
10	1457	N	650	-0-	-807	-0-	650	2		N	-0-			-0-
11	1080	N	415	-0-	-665	-0-	415	2		N	-0-			-0-
12	589	N	269	-0-	-320	-0-	269	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11390	-0-	-650	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12365	-0-	-872	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11799	-0-	-951	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12045	-0-	-1006	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	10297	-0-	-2063	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11627	-0-	-990	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11280	-0-	-1089	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10862	-0-	-928	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11201	-0-	-858	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	9698	-0-	-1552	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10851	-0-	-774	-0-	10851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282199 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 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-

FRUITVALE (SMACKOVER) 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	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-

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
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	196 X	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	217 X	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	210 X	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217 X	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2534	-0-	-132	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	2380 X	2266	-0-	-114	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	2487	-0-	-148	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
04	2520 X	2384	-0-	-136	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
05	2573 X	2436	-0-	-137	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
06	2460 X	2388	-0-	-72	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
07	2511 X	2469	-0-	-42	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
08	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	2400 X	2384	-0-	-16	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	2480 X	2427	-0-	-53	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	2430 X	2335	-0-	-95	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
12	2511 X	2427	-0-	-84	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	78	1	936	2	N	-0-			-0-
02	555	X	555	-0-	-0-	-0-	43	1	512	2	N	-0-			-0-
03	1395	X	185	-0-	-1210	-0-	21	1	164	2	N	-0-			-0-
04	1350	X	1315	-0-	-35	-0-	83	1	1232	2	N	-0-			-0-
05	1395	X	267	-0-	-1128	-0-	21	1	246	2	N	-0-			-0-
06	990	X	893	-0-	-97	-0-	75	1	818	2	N	-0-			-0-
07	1364	X	751	-0-	-613	-0-	75	1	676	2	N	-0-			-0-
08	1364	X	147	-0-	-1217	-0-	15	1	132	2	N	-0-			-0-
09	1320	X	420	-0-	-900	-0-	33	1	387	2	N	-0-			-0-
10	930	X	532	-0-	-398	-0-	34	1	498	2	N	-0-			-0-
11	900	X	617	-0-	-283	-0-	43	1	574	2	N	-0-			-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	999	X	999	-0-	-0-	-0-	77	1	922	2	N	-0-			-0-
02	840	X	763	-0-	-77	-0-	60	1	703	2	N	-0-			-0-
03	961	X	717	-0-	-244	-0-	81	1	636	2	N	-0-			-0-
04	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	65	1	959	2	N	-0-			-0-
05	992	X	969	-0-	-23	-0-	78	1	891	2	N	-0-			-0-
06	960	X	892	-0-	-68	-0-	75	1	817	2	N	-0-			-0-
07	1054	X	808	-0-	-246	-0-	81	1	727	2	N	-0-			-0-
08	1054	X	750	-0-	-304	-0-	77	1	673	2	N	-0-			-0-
09	1020	X	866	-0-	-154	-0-	69	1	797	2	N	-0-			-0-
10	961	X	825	-0-	-136	-0-	53	1	772	2	N	-0-			-0-
11	941	X	941	-0-	-0-	-0-	65	1	876	2	N	-0-			-0-
12	899	X	747	-0-	-152	-0-	49	1	698	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,301 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	830	X	830	-0-	-0-	-0-	64	1	766	2	N	-0-			-0-
02	700	X	631	-0-	-69	-0-	49	1	582	2	N	-0-			-0-
03	806	X	690	-0-	-116	-0-	78	1	612	2	N	-0-			-0-
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	60	1	881	2	N	-0-			-0-
05	837	X	817	-0-	-20	-0-	66	1	751	2	N	-0-			-0-
06	810	X	693	-0-	-117	-0-	58	1	635	2	N	-0-			-0-
07	961	X	610	-0-	-351	-0-	61	1	549	2	N	-0-			-0-
08	961	X	586	-0-	-375	-0-	60	1	526	2	N	-0-			-0-
09	930	X	673	-0-	-257	-0-	53	1	620	2	N	-0-			-0-
10	806	X	614	-0-	-192	-0-	39	1	575	2	N	-0-			-0-
11	726	X	726	-0-	-0-	-0-	50	1	676	2	N	-0-			-0-
12	682	X	642	-0-	-40	-0-	42	1	600	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	930	X	807	-0-	-123	-0-	62	1	745	2	N	-0-			-0-
02	700	X	626	-0-	-74	-0-	49	1	577	2	N	-0-			-0-
03	775	X	502	-0-	-273	-0-	56	1	446	2	N	-0-			-0-
04	780	X	727	-0-	-53	-0-	46	1	681	2	N	-0-			-0-
05	806	X	768	-0-	-38	-0-	62	1	706	2	N	-0-			-0-
06	780	X	715	-0-	-65	-0-	60	1	655	2	N	-0-			-0-
07	744	X	600	-0-	-144	-0-	60	1	540	2	N	-0-			-0-
08	775	X	517	-0-	-258	-0-	53	1	464	2	N	-0-			-0-
09	750	X	613	-0-	-137	-0-	49	1	564	2	N	-0-			-0-
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	224	1	3270	2	N	-0-			-0-
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	248	1	3337	2	N	-0-			-0-
*12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	252	1	3584	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

01	558	X	408	-0-	-150	-0-	31	1	377	2	N	-0-			-0-
02	924	X	281	-0-	-643	-0-	22	1	259	2	N	-0-			-0-
03	1023	X	177	-0-	-846	-0-	20	1	157	2	N	-0-			-0-
04	990	X	79	-0-	-911	-0-	5	1	74	2	N	-0-			-0-
05	651	X	600	-0-	-51	-0-	48	1	552	2	N	-0-			-0-
06	390	X	111	-0-	-279	-0-	9	1	102	2	N	-0-			-0-
07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	71	1	635	2	N	-0-			-0-
08	762	X	762	-0-	-0-	-0-	78	1	684	2	N	-0-			-0-
09	632	X	632	-0-	-0-	-0-	50	1	582	2	N	-0-			-0-
10	713	X	682	-0-	-31	-0-	44	1	638	2	N	-0-			-0-
11	750	X	633	-0-	-117	-0-	44	1	589	2	N	-0-			-0-
12	775	X	633	-0-	-142	-0-	42	1	591	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

01	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	98	1	1173	2	N	-0-			-0-
02	990	X	990	-0-	-0-	-0-	77	1	913	2	N	-0-			-0-
03	1271	X	1214	-0-	-57	-0-	136	1	1078	2	N	-0-			-0-
04	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	87	1	1289	2	N	-0-			-0-
05	1271	X	963	-0-	-308	-0-	77	1	886	2	N	-0-			-0-
06	1230	X	919	-0-	-311	-0-	77	1	842	2	N	-0-			-0-
07	1426	X	778	-0-	-648	-0-	78	1	700	2	N	-0-			-0-
08	1426	X	723	-0-	-703	-0-	74	1	649	2	N	-0-			-0-
09	1380	X	904	-0-	-476	-0-	72	1	832	2	N	-0-			-0-
10	961	X	922	-0-	-39	-0-	59	1	863	2	N	-0-			-0-
11	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	72	1	966	2	N	-0-			-0-
*12	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	69	1	976	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	227	1	2719	2	N	-0-			25
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	256	1	3022	2	N	-0-			25
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	304	1	2404	2	N	-0-			25
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	210	1	3111	2	N	-0-			25
05	3627	X	3111	-0-	-516	-0-	250	1	2861	2	N	-0-			25
06	3510	X	2961	-0-	-549	-0-	249	1	2712	2	N	-0-			25
07	3627	X	2460	-0-	-1167	-0-	247	1	2213	2	N	-0-			25
08	3441	X	2545	-0-	-896	-0-	260	1	2285	2	N	-0-			25
09	3330	X	2662	-0-	-668	-0-	211	1	2451	2	N	-0-			25
10	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	185	1	2702	2	N	-0-			25
11	2970	X	1239	-0-	-1731	-0-	86	1	1153	2	N	-0-			25
*12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	201	1	2852	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 33,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER (SMACKOVER) 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER (SMACKOVER) //CONT.// 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOBER HILL (PETTIT) 35729 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
GERMANY, E. B. & SONS, A TX CORP 301939
RICHARDSON, RICHARD D. WELL #: 1 RRCID -> 148803 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11096 - 11102

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	1			N	-0-					123
02	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	1			N	-0-					123
03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	1			N	-0-					123
04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	1			N	-0-					123
05	2046	X	1388	-0-	-658	-0-	1388	1			N	-0-					123
06	1980	X	1341	-0-	-639	-0-	1341	1			N	-0-					123
07	1829	X	1430	-0-	-399	-0-	1430	1			N	-0-					123
08	1674	X	1383	-0-	-291	-0-	1383	1			N	-0-					123
09	1590	X	1223	-0-	-367	-0-	1223	1			N	-0-					123
10	1426	X	1306	-0-	-120	-0-	1306	1			N	-0-					123
11	1380	X	1245	-0-	-135	-0-	1245	1			N	-0-					123
12	1426	X	1284	-0-	-142	-0-	1284	1			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 17,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	1			N	-0-					36
02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	1			N	-0-					36
03	2697	X	1748	-0-	-949	-0-	1748	1			N	-0-					36
04	2610	X	1651	-0-	-959	-0-	1651	1			N	-0-					36
05	2697	X	1555	-0-	-1142	-0-	1555	1			N	-0-					36
06	2100	X	1719	-0-	-381	-0-	1719	1			N	-0-					36
07	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	1			N	-0-					36
08	1736	X	1726	-0-	-10	-0-	1726	1			N	-0-					36
09	1650	X	1484	-0-	-166	-0-	1484	1			N	-0-					36
10	1922	X	1611	-0-	-311	-0-	1611	1			N	-0-					36
11	1860	X	1321	-0-	-539	-0-	1321	1			N	-0-					36
12	1922	X	1574	-0-	-348	-0-	1574	1			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 20,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	1			N	-0-					76
02	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-					76
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	1			N	-0-					76
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	1			N	-0-					76
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					76
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					76
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	1			N	-0-					76
08	930	N	192	-0-	-738	-0-	192	1			N	-0-					76
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	1			N	-0-					76
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	1			N	-0-					76
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-					76
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	1			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 9,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	1			N	-0-			72
02	42	X	24	-0-	-18	-0-	24	1			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: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

01	2100	N	1781	-0-	-319	8131	1781	1			Y	-0-			13
02	2800	N	1825	-0-	-975	7156	1825	1			Y	-0-			13
03	3100	N	956	-0-	-2144	5012	956	1			Y	-0-			13
04	3000	N	1197	-0-	-1803	3209	1197	1			Y	-0-			13
05	3100	N	1693	-0-	-1407	1802	1693	1			Y	-0-			13
06	3000	N	1510	-0-	-1490	312	1510	1			Y	-0-			13
07	1734	N	1422	-0-	-312	-0-	1422	1			Y	-0-			13
08	DLQ	G-10	1298	-0-	1298	1298	1298	1			Y	-0-			13
09	DLQ	G-10	1410	-0-	1410	2708	1410	1			Y	-0-			13
10	DLQ	G-10	1635	-0-	1635	4343	1635	1			Y	-0-			13
11	DLQ	G-10	1707	-0-	1707	6050	1707	1			Y	-0-			13
12	DLQ	G-10	2231	-0-	2231	8281	2231	1			Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 18,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

01	2100	N	2486	-0-	386	11341	2486	1			Y	-0-			-0-
02	2800	N	2119	-0-	-681	10660	2119	1			Y	-0-			-0-
03	3100	N	2302	-0-	-798	9862	2302	1			Y	-0-			-0-
04	3000	N	2152	-0-	-848	9014	2152	1			Y	-0-			-0-
05	3100	N	2080	-0-	-1020	7994	2080	1			Y	-0-			-0-
06	3000	N	1822	-0-	-1178	6816	1822	1			Y	-0-			-0-
07	3100	N	1668	-0-	-1432	5384	1668	1			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1742	-0-	1742	7126	1742	1			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1895	-0-	1895	9021	1895	1			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1968	-0-	1968	10989	1968	1			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1927	-0-	1927	12916	1927	1			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2131	-0-	2131	15047	2131	1			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	1			N	-0-					12
02	1932	X	1584	-0-	-348	-0-	1584	1			N	-0-					12
03	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	1696	1			N	-0-					12
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	1			N	-0-					12
05	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1654	1			N	-0-					12
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	1			N	-0-					12
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	1			N	-0-					12
08	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	1490	1			N	-0-					12
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	1			N	-0-					12
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	1			N	-0-					12
11	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	1			N	-0-					12
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	1			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 17,278 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	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	1			N	-0-					12
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	1			N	-0-					12
03	2015	X	1383	-0-	-632	-0-	1383	1			N	-0-					12
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	1			N	-0-					12
05	3286	X	2390	-0-	-896	-0-	2390	1			N	-0-					12
06	3180	X	2540	-0-	-640	-0-	2540	1			N	-0-					12
07	2883	X	2559	-0-	-324	-0-	2559	1			N	-0-					12
08	2914	X	1892	-0-	-1022	-0-	1892	1			N	-0-					12
09	2820	X	1569	-0-	-1251	-0-	1569	1			N	-0-					12
10	2635	X	1905	-0-	-730	-0-	1905	1			N	-0-					12
11	2550	X	1596	-0-	-954	-0-	1596	1			N	-0-					12
*12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	1			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 27,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	1			N	-0-					36
02	1484	X	364	-0-	-1120	-0-	364	1			N	-0-					36
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					36
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					36
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-					36
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	1			N	-0-					36
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			N	-0-					36
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	1			N	-0-					36
*11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	1			N	-0-					36
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	1			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 9,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	433	-0-	-1667	81	433	1		Y	-0-			-0-
02	627	N	546	-0-	-81	-0-	546	1		Y	-0-			-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	1		Y	-0-			-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	1		Y	-0-			-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	1		Y	-0-			-0-
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	1		Y	-0-			-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		396	-0-	396	396	396	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		454	-0-	454	850	454	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		484	-0-	484	1334	484	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		461	-0-	461	1795	461	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		578	-0-	578	2373	578	1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

01	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	1		N	-0-			52
02	1288	X	405	-0-	-883	-0-	405	1		N	-0-			52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	1			N	-0-					-0-
02	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	1			N	-0-					-0-
03	1550	X	1365	-0-	-185	-0-	1365	1			N	-0-					-0-
04	1500	X	963	-0-	-537	-0-	963	1			N	-0-					-0-
05	1550	X	1407	-0-	-143	-0-	1407	1			N	-0-					-0-
06	1380	X	935	-0-	-445	-0-	935	1			N	-0-					-0-
07	1426	X	1159	-0-	-267	-0-	1159	1			N	-0-					-0-
08	1395	X	991	-0-	-404	-0-	991	1			N	-0-					-0-
09	1350	X	1141	-0-	-209	-0-	1141	1			N	-0-					-0-
10	1395	X	1371	-0-	-24	-0-	1371	1			N	-0-					-0-
*11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	1			N	-0-					-0-
*12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,298 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	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	1			N	-0-					-0-
02	1428	X	1360	-0-	-68	-0-	1360	1			N	-0-					-0-
03	1736	X	1681	-0-	-55	-0-	1681	1			N	-0-					-0-
04	1680	X	1573	-0-	-107	-0-	1573	1			N	-0-					-0-
05	1953	X	1241	-0-	-712	-0-	1241	1			N	-0-					-0-
06	1890	X	1061	-0-	-829	-0-	1061	1			N	-0-					-0-
07	1674	X	1491	-0-	-183	-0-	1491	1			N	-0-					-0-
08	1674	X	833	-0-	-841	-0-	833	1			N	-0-					-0-
09	1560	X	584	-0-	-976	-0-	584	1			N	-0-					-0-
10	1488	X	578	-0-	-910	-0-	578	1			N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	X	83	-0-	-1405	-0-	83	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6495	X	1416	-0-	-5079	-0-	1416	1			Y	-0-					279
02	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	1			Y	-0-					279
03	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	1			Y	-0-					279
04	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	1			Y	-0-					279
05	1550	X	1173	-0-	-377	-0-	1173	1			Y	-0-					279
06	1500	X	652	-0-	-848	-0-	652	1			Y	-0-					279
07	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	1			Y	-0-					279
08	DLQ G-10		1557	-0-	1557	1557	1557	1			Y	-0-					279
09	DLQ G-10		1751	-0-	1751	3308	1751	1			Y	-0-					279
10	DLQ G-10		1826	-0-	1826	5134	1826	1			Y	-0-					279
11	DLQ G-10		1639	-0-	1639	6773	1639	1			Y	-0-					279
12	DLQ G-10		1648	-0-	1648	8421	1648	1			Y	-0-					279

TOTAL GAS PROD: 17,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14998	X	1972	-0-	-13026	-0-	1972	1			Y	-0-					-0-
02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	1			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2956	-0-	-733	-0-	2956	1			Y	-0-					-0-
04	3570	X	2691	-0-	-879	-0-	2691	1			Y	-0-					-0-
05	3689	X	2732	-0-	-957	-0-	2732	1			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2017	-0-	-833	-0-	2017	1			Y	-0-					-0-
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1865	-0-	1865	1865	1865	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2175	-0-	2175	4040	2175	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1820	-0-	1820	5860	1820	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3158	-0-	3158	9018	3158	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2300	-0-	2300	11318	2300	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5117	X	1975	-0-	-3142	-0-	1975	1			Y	-0-					-0-
02	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	1			Y	-0-					-0-
03	2542	X	1623	-0-	-919	-0-	1623	1			Y	-0-					-0-
04	2460	X	1009	-0-	-1451	-0-	1009	1			Y	-0-					-0-
05	2542	X	794	-0-	-1748	-0-	794	1			Y	-0-					-0-
06	1920	X	573	-0-	-1347	-0-	573	1			Y	-0-					-0-
07	1767	X	1000	-0-	-767	-0-	1000	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1221	-0-	1221	1221	1221	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1959	-0-	1959	3180	1959	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2674	-0-	2674	5854	2674	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2416	-0-	2416	8270	2416	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2450	-0-	2450	10720	2450	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,302 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	3410		1936	-0-	-1474	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	2548		2137	-0-	-411	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
03	2821		1826	-0-	-995	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	2730		1699	-0-	-1031	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
05	6170		6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
06	2541	R	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
08	2821		2278	-0-	-543	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
09	2730		2235	-0-	-495	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
10	2821		1724	-0-	-1097	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
11	2550	#	2059	-0-	-491	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
*12	5827		4324	-0-	-1503	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,351 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	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					46
02	1120	X	440	-0-	-680	-0-	440	2			N	-0-					46
03	868	X	459	-0-	-409	-0-	459	2			N	-0-					46
04	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					46
05	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					46
06	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					46
07	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					46
08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					46
09	1170	X	659	-0-	-511	-0-	659	2			N	-0-					46
10	1116	X	512	-0-	-604	-0-	512	2			N	-0-					46
11	1080	X	724	-0-	-356	-0-	724	2			N	-0-					46
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 7,993 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	589	N	544	-0-	-45	-0-	26	1	518	2	Y	-0-					8
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	Y	-0-					8
03	558	N	437	-0-	-121	-0-	21	1	416	2	Y	-0-					8
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	Y	-0-					8
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					8
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	16					24
							18	9									
07	589	N	437	-0-	-152	-0-	20	1	407	2	Y	9					33
							10	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	2					35
							2	9									
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	23	1	473	2	Y	1					36
							1	9									
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	Y	-0-					36
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	22	1	450	2	Y	1					37
							1	9									
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	22	1	444	2	Y	1					38
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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-

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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4271	X	4271	-0-	-0- B	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	4827	X	4827	-0-	-0- B	-0-	4825	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4578	X	4578	-0-	-0- B	-0-	4577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3766	X	3766	-0-	-0- B	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	2631	X	2631	-0-	-0- B	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
07	3759	X	3759	-0-	-0- B	-0-	3758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3311	X	3311	-0-	-0- B	-0-	3310	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2599	X	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
10	3361	X	3361	-0-	-0- B	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
11	2090	X	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
*12	1021	X	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2914	X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-					-0-
02	6573	X	6573	-0-	-0- B	-0-	6572	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	21575	X	21575	-0-	-0- B	-0-	21573	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	25773	X	25773	-0-	-0- B	-0-	25772	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21029	X	21029	-0-	-0- B	-0-	21027	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6357	X	6357	-0-	-0- B	-0-	6355	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	16972	X	16972	-0-	-0- B	-0-	16971	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	15570	X	15570	-0-	-0- B	-0-	15567	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	8937	X	8937	-0-	-0- B	-0-	8934	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	10416	X	10416	-0-	-0- B	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
11	7176	X	7176	-0-	-0- B	-0-	7175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2914	X	2451	-0-	-463 B	-0-	2450	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	3782	#	1275	-0-	-2507	-0-	42	1	1233	2	N	-0-					-0-
02	3488		3488	-0-	-0-	-0-	102	1	3386	2	N	-0-					-0-
03	4034		4034	-0-	-0-	-0-	119	1	3915	2	N	-0-					-0-
04	4019		4019	-0-	-0-	-0-	119	1	3900	2	N	-0-					-0-
05	4012		4012	-0-	-0-	-0-	118	1	3894	2	N	-0-					-0-
06	3736		3736	-0-	-0-	-0-	107	1	3629	2	N	-0-					-0-
07	3801		3801	-0-	-0-	-0-	112	1	3689	2	N	-0-					-0-
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	117	1	3876	2	N	-0-					-0-
09	1080		3896	-0-	2816	2816	115	1	3781	2	N	-0-					-0-
10	1116		3826	-0-	2710	5526	113	1	3713	2	N	-0-					-0-
11	11818		3686	-0-	-8132	-0-	109	1	3577	2	N	-0-					-0-
*12	6228		3672	-0-	-2556	-0-	109	1	3563	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
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	13919	#	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
02	12572	#	-0-	-0-	-12572	-0-					N	-0-					-0-
03	13919	#	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
04	12540	#	-0-	-0-	-12540	-0-					N	-0-					-0-
05	13175	#	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2703	-0-	-1699	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	1995	-0-	-1729	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3532	-0-	-374	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2934	-0-	-486	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3338	-0-	-1064	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3920	-0-	-482	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3758	-0-	-502	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	1540	-0-	-2645	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3548	-0-	-232	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	12788	-0-	-201	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
02	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	13000	-0-	-547	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12514	-0-	-596	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	13226	-0-	-321	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11959	-0-	-641	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11488	-0-	-1532	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12834	-0-	-403	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11916	-0-	-894	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
10	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
11	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
*12	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	13106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30836	X	11429	-0-	-19407	-0-	11428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6228	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5470	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	187	-0-	-2063	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	121	-0-	-2204	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	356	-0-	-1969	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	120	-0-	-2130	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	252	-0-	-2073	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*12	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7949	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	44314	X	44314	-0-	-0-	-0-	44314	2			N	-0-					-0-
02	41074	X	41074	-0-	-0-	-0-	41074	2			N	-0-					-0-
03	45131	X	45131	-0-	-0-	-0-	45130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	43620	X	43620	-0-	-0-	-0-	43620	2			N	-0-					-0-
05	45477	X	44441	-0-	-1036	-0-	44441	2			N	-0-					-0-
06	44010	X	42287	-0-	-1723	-0-	42286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	45477	X	44651	-0-	-826	-0-	44651	2			N	-0-					-0-
08	45330	X	45330	-0-	-0-	-0-	45329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	45121	X	45121	-0-	-0-	-0-	45120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	44640	X	38380	-0-	-6260	-0-	38380	2			N	-0-					-0-
11	43860	X	40861	-0-	-2999	-0-	40861	2			N	-0-					-0-
12	46624	X	43987	-0-	-2637	-0-	43987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 519,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	11501	X	10377	-0-	-1124	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9372	-0-	-960	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10270	-0-	-1107	-0-	10269	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10920	X	9930	-0-	-990	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	10278	-0-	-107	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9898	-0-	-152	-0-	9897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10385	X	10176	-0-	-209	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	10142	-0-	-150	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9744	-0-	-216	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	10015	-0-	-277	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9817	-0-	-83	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
*12	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27059	X	27059	-0-	-0-	-0-	27057	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	34671	X	34671	-0-	-0-	-0-	34671	2			N	-0-					-0-
03	47645	X	47645	-0-	-0-	-0-	47643	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	43205	X	43205	-0-	-0-	-0-	43204	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	42886	X	42886	-0-	-0-	-0-	42885	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	44964	X	44964	-0-	-0-	-0-	44963	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	36597	X	36597	-0-	-0-	-0-	36596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	40538	X	40538	-0-	-0-	-0-	40537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	36387	X	36387	-0-	-0-	-0-	36386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	34109	X	34109	-0-	-0-	-0-	34109	2			N	-0-					-0-
11	43131	X	43131	-0-	-0-	-0-	43131	2			N	-0-					-0-
*12	42142	X	42142	-0-	-0-	-0-	42142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

01	38508	X	38508	-0-	-0-	-0-	38507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	34309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	34906	X	28250	-0-	-6656	-0-	28246	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	37260	X	29151	-0-	-8109	-0-	29150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	38502	X	34000	-0-	-4502	-0-	33999	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	37260	X	32101	-0-	-5159	-0-	32099	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	37975	X	32664	-0-	-5311	-0-	32663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	34007	X	33507	-0-	-500	-0-	33505	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	32910	X	32672	-0-	-238	-0-	32670	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	34007	X	33736	-0-	-271	-0-	33736	2			N	-0-					-0-
11	32430	X	32407	-0-	-23	-0-	32407	2			N	-0-					-0-
12	33759	X	32791	-0-	-968	-0-	32790	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 394,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

01	4588	X	904	-0-	-3684	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2977	-0-	2977	2977	2977	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1119	-0-	1119	4096	1119	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		941	-0-	941	5037	941	2			N	-0-					-0-
05	5486	X	449	-0-	-5037	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	400	-0-	-2780	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	443	-0-	-2843	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	83	-0-	-1033	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	930	X	333	-0-	-597	-0-	332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	434	X	51	-0-	-383	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	420	X	34	-0-	-386	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	434	X	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
03	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
07	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
*12	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

01	25916	X	3790	-0-	-22126	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2564	-0-	2564	2564	2564	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1350	-0-	1350	3914	1350	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		788	-0-	788	4702	788	2			N	-0-					-0-
05	5232	X	530	-0-	-4702	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	6	-0-	-3654	-0-	5	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2852	X	1146	-0-	-1706	-0-	1145	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	492	-0-	-655	-0-	492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54286	X	54286	-0-	-0-	-0-	54285	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	T. A.		40538	-0-	40538	40538	40538	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		46900	-0-	46900	87438	46899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	T. A.		46397	-0-	46397	133835	46396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	182194	X	48359	-0-	-133835	-0-	48358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	47144	X	47144	-0-	-0-	-0-	47143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	47957	X	45628	-0-	-2329	-0-	45627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	48081	X	47293	-0-	-788	-0-	47292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	46530	X	42351	-0-	-4179	-0-	42350	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	48081	X	24480	-0-	-23601	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
11	46530	X	34202	-0-	-12328	-0-	34202	2			N	-0-					-0-
12	47306	X	37149	-0-	-10157	-0-	37149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 514,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	8907	-0-	-11398	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
02	39256	X	16672	-0-	-22584	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
03	43462	X	28680	-0-	-14782	-0-	28679	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	41880	X	32481	-0-	-9399	-0-	32480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	33842	X	33842	-0-	-0-	-0-	33841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	28914	X	28914	-0-	-0-	-0-	28913	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	33573	X	28639	-0-	-4934	-0-	28638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	40805	X	40805	-0-	-0-	-0-	40804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	36062	X	36062	-0-	-0-	-0-	36060	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	33852	X	21715	-0-	-12137	-0-	21715	2			N	-0-					-0-
11	39480	X	23116	-0-	-16364	-0-	23116	2			N	-0-					-0-
12	40796	X	30551	-0-	-10245	-0-	30551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85591	X	50374	-0-	-35217	-0-	50373	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	77308	X	42518	-0-	-34790	-0-	42518	2			N	-0-					-0-
03	79391	X	46040	-0-	-33351	-0-	46039	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	50190	X	44819	-0-	-5371	-0-	44818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	50623	X	45864	-0-	-4759	-0-	45863	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	48750	X	36878	-0-	-11872	-0-	36877	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	47089	X	45489	-0-	-1600	-0-	45488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	46314	X	40022	-0-	-6292	-0-	40021	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	44820	X	35198	-0-	-9622	-0-	35197	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	45849	X	7162	-0-	-38687	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
11	44010	X	29117	-0-	-14893	-0-	29117	2			N	-0-					-0-
*12	45918	X	45918	-0-	-0-	-0-	45918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	11330	-0-	-12292	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
03	19716	X	17950	-0-	-1766	-0-	17949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	22419	X	22419	-0-	-0-	-0-	22418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22595	X	22595	-0-	-0-	-0-	22594	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	19230	X	18691	-0-	-539	-0-	18690	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19871	X	12532	-0-	-7339	-0-	12531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	19871	X	19635	-0-	-236	-0-	19634	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	26937	X	26937	-0-	-0-	-0-	26935	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	23774	X	23774	-0-	-0-	-0-	23774	2			N	-0-					-0-
11	27074	X	27074	-0-	-0-	-0-	27074	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	19110	-0-	-761	-0-	19110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	55	X	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	473	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	743	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	480	N	125	-0-	-355	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					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: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	81840	X	69700	-0-	-12140	-0-	69699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	69440	X	68447	-0-	-993	-0-	68447	2			N	-0-					-0-
03	76880	X	26144	-0-	-50736	-0-	26143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	74400	X	-0-	-0-	-74400	-0-					N	-0-					-0-
05	75795	X	53900	-0-	-21895	-0-	53899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	73350	X	63481	-0-	-9869	-0-	63479	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	75795	X	55986	-0-	-19809	-0-	55985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	56809	X	56809	-0-	-0-	-0-	56807	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	63480	X	52861	-0-	-10619	-0-	52859	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	65596	X	1077	-0-	-64519	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	63480	X	-0-	-0-	-63480	-0-					N	-0-					-0-
12	56823	X	-0-	-0-	-56823	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53537	X	44327	-0-	-9210	-0-	44324	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	55608	X	37395	-0-	-18213	-0-	37394	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	54529	X	42171	-0-	-12358	-0-	42170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	46860	X	42281	-0-	-4579	-0-	42280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	47771	X	42576	-0-	-5195	-0-	42575	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	42900	X	28128	-0-	-14772	-0-	28127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	43679	X	33177	-0-	-10502	-0-	33176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	47045	X	47045	-0-	-0-	-0-	47044	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	42534	X	42534	-0-	-0-	-0-	42533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	42563	X	36900	-0-	-5663	-0-	36899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	45540	X	41354	-0-	-4186	-0-	41353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	47839	X	47839	-0-	-0-	-0-	47839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 485,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	48763	X	44691	-0-	-4072	-0-	44690	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	44044	X	40906	-0-	-3138	-0-	40906	2			N	-0-					-0-
03	46190	X	45168	-0-	-1022	-0-	45167	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	43380	X	40674	-0-	-2706	-0-	40673	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	45291	X	44712	-0-	-579	-0-	44711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	43830	X	16647	-0-	-27183	-0-	16646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	45291	X	42697	-0-	-2594	-0-	42696	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	45167	X	43643	-0-	-1524	-0-	43642	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	43260	X	40312	-0-	-2948	-0-	40311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	44702	X	40300	-0-	-4402	-0-	40300	2			N	-0-					-0-
11	44516	X	44516	-0-	-0-	-0-	44516	2			N	-0-					-0-
12	43648	X	36133	-0-	-7515	-0-	36132	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 480,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	16549	2			N	-0-					-0-
02	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	2			N	-0-					-0-
03	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	15806	2			N	-0-					-0-
04	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	15024	2			N	-0-					-0-
05	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
06	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
07	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
08	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
10	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
*12	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	403	N	52	-0-	-351	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	425	-0-	-846	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	52	-0-	-1058	-0-	51	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38139	X	38139	-0-	-0-	-0-	38138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	25326	X	25326	-0-	-0-	-0-	25326	2			N	-0-					-0-
03	35091	X	35091	-0-	-0-	-0-	35090	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	34174	X	34174	-0-	-0-	-0-	34173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	36004	X	36004	-0-	-0-	-0-	36003	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	34578	X	34578	-0-	-0-	-0-	34577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	35702	X	35702	-0-	-0-	-0-	35701	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	35961	X	35961	-0-	-0-	-0-	35960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	34630	X	34630	-0-	-0-	-0-	34628	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	35742	X	35742	-0-	-0-	-0-	35742	2			N	-0-					-0-
11	34601	X	34601	-0-	-0-	-0-	34601	2			N	-0-					-0-
*12	34696	X	34696	-0-	-0-	-0-	34696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40816	X	40816	-0-	-0-	-0-	40815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	39144	X	35903	-0-	-3241	-0-	35903	2			N	-0-					-0-
03	43338	X	39606	-0-	-3732	-0-	39604	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	41940	X	37740	-0-	-4200	-0-	37739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41695	X	38749	-0-	-2946	-0-	38748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	39510	X	37319	-0-	-2191	-0-	37318	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	39742	X	38386	-0-	-1356	-0-	38385	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	39618	X	37771	-0-	-1847	-0-	37770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	37740	X	36446	-0-	-1294	-0-	36445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	38750	X	36942	-0-	-1808	-0-	36941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	37320	X	25170	-0-	-12150	-0-	25169	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	38378	X	31533	-0-	-6845	-0-	31533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94891	X	90181	-0-	-4710	-0-	90180	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	85708	X	80847	-0-	-4861	-0-	80846	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	92039	X	90071	-0-	-1968	-0-	90068	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	89070	X	85310	-0-	-3760	-0-	85309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	91512	X	90849	-0-	-663	-0-	90848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	89307	X	89307	-0-	-0-	-0-	89305	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	90086	X	88336	-0-	-1750	-0-	88334	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	90861	X	86994	-0-	-3867	-0-	86993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	89310	X	84765	-0-	-4545	-0-	84764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	92287	X	87571	-0-	-4716	-0-	87571	2			N	-0-					-0-
11	89310	X	82105	-0-	-7205	-0-	82105	2			N	-0-					-0-
12	88350	X	82096	-0-	-6254	-0-	82095	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	75392	X	67044	-0-	-8348	-0-	67044	2			N	-0-					-0-
02	66332	X	59765	-0-	-6567	-0-	59764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	80197	X	51789	-0-	-28408	-0-	51788	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	77610	X	63210	-0-	-14400	-0-	63210	2			N	-0-					-0-
05	80197	X	62046	-0-	-18151	-0-	62045	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	64890	X	59966	-0-	-4924	-0-	59966	2			N	-0-					-0-
07	66154	X	63917	-0-	-2237	-0-	63916	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	65317	X	54372	-0-	-10945	-0-	54371	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	63210	X	54782	-0-	-8428	-0-	54781	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	63922	X	61743	-0-	-2179	-0-	61743	2			N	-0-					-0-
11	61860	X	59075	-0-	-2785	-0-	59075	2			N	-0-					-0-
12	63922	X	57327	-0-	-6595	-0-	57327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31093	X	15142	-0-	-15951	-0-	15142	2			N	-0-					-0-
02	28084	X	18858	-0-	-9226	-0-	18858	2			N	-0-					-0-
03	31093	X	20684	-0-	-10409	-0-	20683	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	27420	X	22710	-0-	-4710	-0-	22709	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	23281	X	22505	-0-	-776	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
06	20595	X	20595	-0-	-0-	-0-	20594	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	28940	X	28940	-0-	-0-	-0-	28939	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23467	X	22851	-0-	-616	-0-	22850	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	22710	X	22272	-0-	-438	-0-	22271	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28954	X	16434	-0-	-12520	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
11	28020	X	10866	-0-	-17154	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
12	28954	X	17631	-0-	-11323	-0-	17631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25389	X	23427	-0-	-1962	-0-	23426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	22848	X	20150	-0-	-2698	-0-	20150	2			N	-0-					-0-
03	24397	X	21610	-0-	-2787	-0-	21610	2			N	-0-					-0-
04	23340	X	19662	-0-	-3678	-0-	19662	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	19593	-0-	-3843	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	18656	-0-	-4024	-0-	18655	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	22320	X	18777	-0-	-3543	-0-	18775	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	21607	X	18514	-0-	-3093	-0-	18514	2			N	-0-					-0-
09	19650	X	17207	-0-	-2443	-0-	17205	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	19592	X	18742	-0-	-850	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	16172	-0-	-2488	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	16936	-0-	-1850	-0-	16936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	9393	X	47	-0-	-9346	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	411	-0-	-3033	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	359	-0-	-481	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	465	X	111	-0-	-354	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	450	X	125	-0-	-325	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	465	X	128	-0-	-337	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	372	X	149	-0-	-223	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	360	X	126	-0-	-234	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

01	32829	X	28137	-0-	-4692	-0-	28136	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	29484	X	25434	-0-	-4050	-0-	25434	2			N	-0-					-0-
03	32643	X	26093	-0-	-6550	-0-	26092	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	31590	X	22877	-0-	-8713	-0-	22876	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	31372	X	29686	-0-	-1686	-0-	29685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	27240	X	27035	-0-	-205	-0-	27034	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	28148	X	12595	-0-	-15553	-0-	12594	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	29698	X	5758	-0-	-23940	-0-	5757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	28740	X	19181	-0-	-9559	-0-	19179	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	29698	X	28707	-0-	-991	-0-	28707	2			N	-0-					-0-
11	27030	X	26986	-0-	-44	-0-	26986	2			N	-0-					-0-
*12	29538	X	29538	-0-	-0-	-0-	29538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

01	20739	X	15434	-0-	-5305	-0-	15433	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10584	X	367	-0-	-10217	-0-	366	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9796	X	328	-0-	-9468	-0-	327	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14520	X	714	-0-	-13806	-0-	712	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	15004	X	653	-0-	-14351	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	14098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
09	25576	X	25576	-0-	-0-	-0-	25572	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	35180	X	35180	-0-	-0-	-0-	35180	2			N	-0-					-0-
11	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	18892	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	586	-0-	-14418	-0-	586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47461	X	44036	-0-	-3425	-0-	44035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	42868	X	38539	-0-	-4329	-0-	38539	2			N	-0-					-0-
03	45849	X	42543	-0-	-3306	-0-	42542	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	44250	X	43969	-0-	-281	-0-	43968	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	45725	X	45657	-0-	-68	-0-	45656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	42704	X	42704	-0-	-0-	-0-	42703	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	45446	X	41057	-0-	-4389	-0-	41057	2			N	-0-					-0-
08	45663	X	39871	-0-	-5792	-0-	39870	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	44190	X	28355	-0-	-15835	-0-	28354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	45663	X	36325	-0-	-9338	-0-	36325	2			N	-0-					-0-
11	42690	X	35938	-0-	-6752	-0-	35938	2			N	-0-					-0-
12	41044	X	40110	-0-	-934	-0-	40109	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 479,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	74555	X	69809	-0-	-4746	-0-	69807	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	61841	X	61841	-0-	-0-	-0-	61841	2			N	-0-					-0-
03	66898	X	62316	-0-	-4582	-0-	62315	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	67560	X	63808	-0-	-3752	-0-	63807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	69812	X	66764	-0-	-3048	-0-	66763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	67560	X	65137	-0-	-2423	-0-	65136	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	69347	X	69347	-0-	-0-	-0-	69346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	68398	X	68398	-0-	-0-	-0-	68397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	65130	X	64251	-0-	-879	-0-	64249	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	69347	X	55866	-0-	-13481	-0-	55866	2			N	-0-					-0-
11	67110	X	61655	-0-	-5455	-0-	61655	2			N	-0-					-0-
12	69347	X	60343	-0-	-9004	-0-	60343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 769,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	35557	X	-0-	-0-	-35557	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7191	-0-		-869	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6380	-0-		-732	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7054	-0-		-603	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
04	7407	X	7407	-0-		-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
05	8000	X	8000	-0-		-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
06	7693	X	7693	-0-		-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
07	7891	X	7891	-0-		-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6	-0-		-7992	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	-0-	-0-		-7740	-0-					N	-0-					-0-
10	7998	X	-0-	-0-		-7998	-0-					N	-0-					-0-
11	7680	X	-0-	-0-		-7680	-0-					N	-0-					-0-
12	7905	X	-0-	-0-		-7905	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	827	-0-		-816	-0-	826	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1288	X	757	-0-		-531	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	1263	-0-		-163	-0-	1262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1320	X	581	-0-		-739	-0-	580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	837	X	661	-0-		-176	-0-	660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1230	X	700	-0-		-530	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1271	X	590	-0-		-681	-0-	589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1271	X	607	-0-		-664	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-		-690	-0-					N	1	1	8			-0-
10	713	X	-0-	-0-		-713	-0-					N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-		-690	-0-					N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-		-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. GAS	(I) LIFT(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	6539	-0-		-870	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5776	-0-		-776	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6360	-0-		-739	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6069	-0-		-621	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6487	-0-		-209	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5813	-0-		-517	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5915	-0-		-471	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6180	-0-		-299	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5775	-0-		-495	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4824	-0-		-1655	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	3891	-0-		-2079	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	2110	-0-		-4059	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	466	-0-	-3874	-0-	12	1	454	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	297	-0-	-3063	-0-	297	2			N	-0-			-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-			-0-
04	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-			-0-
05	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-			-0-
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-			-0-
07	6913	X	4722	-0-	-2191	-0-	4722	2			N	-0-			-0-
08	6913	X	2046	-0-	-4867	-0-	17	1	2029	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	2717	-0-	-3973	-0-	31	1	2686	2	N	-0-			-0-
10	6913	X	2005	-0-	-4908	-0-	2005	2			N	-0-			-0-
11	4560	X	559	-0-	-4001	-0-	559	2			N	-0-			-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-			-0-
02	308	N	48	-0-	-260	-0-	48	3			N	-0-			-0-
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
09	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	3			N	-0-			-0-
10	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	3			N	-0-			-0-
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-			-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			95
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	58	2	35	9	N	32			127
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			127
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	N	6			133
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			133
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			133

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
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	2542	N	2297	-0-	-245	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2225	-0-	-43	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2392	-0-	-57	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2281	-0-	-119	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2298	-0-	-89	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2166	-0-	-114	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
*12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1446	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2097	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	1995	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1883	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	7207	-0-	-3023	-0-	987	1	6220	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	633	1	5415	2	N	-0-					-0-
03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	960	1	6331	2	N	-0-					-0-
04	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	960	1	7310	2	N	-0-					-0-
05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	955	1	9732	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	4873	-0-	-2177	-0-	960	1	3913	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	6194	-0-	-2362	-0-	992	1	5202	2	N	-0-					-0-
08	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10277	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	9900	X	4080	-0-	-5820	-0-	960	1	3120	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	5110	-0-	-5120	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	7810	-0-	-2090	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	8852	-0-	-1378	-0-	8852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12985	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9331	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	10903	2	6	9	N	5	5	1			-0-
04	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	12785	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
06	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	12067	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11822	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11799	2	4	9	N	4	4	1			-0-
09	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	10247	2	4	9	N	4	4	1			-0-
10	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
11	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11702	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*12	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11559	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	6355	X	5506	-0-	-849	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
02	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
03	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5969	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
06	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
07	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6301	-0-	-147	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6067	-0-	-173	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
10	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5925	-0-	-315	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5842	-0-	-606	-0-	5842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
*12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
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	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
02	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7966	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
05	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	4766	-0-	-2944	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	2965	-0-	-5002	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	3081	-0-	-4886	-0-	3080	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	5430	X	3041	-0-	-2389	-0-	3040	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	5611	X	3513	-0-	-2098	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4350	-0-	-420	-0-	4347	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,949 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	19158	X	14968	-0-	-4190	-0-	853	1	14115	2	N	-0-					-0-
02	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	770	1	15822	2	N	-0-					-0-
03	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	798	1	15041	2	N	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	688	1	3276	2	N	-0-					-0-
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	853	1	3805	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	4554	-0-	-13236	-0-	688	1	3866	2	N	-0-					-0-
07	18383	X	6856	-0-	-11527	-0-	849	1	6007	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	7113	-0-	-8728	-0-	825	1	6288	2	N	-0-					-0-
09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	688	1	4547	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	2	2	1			-0-
12	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2697	X	683	-0-	-2014	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	485	-0-	-1951	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	385	-0-	-1289	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	960	X	344	-0-	-616	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	837	X	288	-0-	-549	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	360	N	221	-0-	-139	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	930	N	521	-0-	-409	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3447	-0-	347	347	3447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
02	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
03	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
04	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
06	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10390	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
08	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
09	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					-0-
10	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
11	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	1	1	1			-0-
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
04	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8839	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	4146	-0-	-6804	-0-	4145	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	11315	X	2233	-0-	-9082	-0-	2232	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	11315	X	2725	-0-	-8590	-0-	2724	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	10950	X	811	-0-	-10139	-0-	810	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	10850	X	1044	-0-	-9806	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	21572	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*12	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	-0-	-0-	-8587	-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	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	11005	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-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: 11,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
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	42656	X	-0-	-0-	-42656	-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	1	1	1			-0-
05	9	X	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	78	X	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
10	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	1	1	1			-0-
12	2108	X	111	-0-	-1997	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	700	N	105	-0-	-595	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	510	N	31	-0-	-479	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 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	15593	X	14845	-0-	-748	-0-	500	1	14345	2	N	-0-					-0-
02	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	950	1	11246	2	N	-0-					-0-
03	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	980	1	9348	2	N	-0-					-0-
04	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	980	1	14432	2	N	-0-					-0-
05	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	1082	1	11856	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	8918	-0-	-5452	-0-	452	1	8466	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	10374	-0-	-5560	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	10685	-0-	-5249	-0-	10684	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	15420	X	6631	-0-	-8789	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	9229	-0-	-3698	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	6282	-0-	-4068	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10098	-0-	-597	-0-	10098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54684	X	49250	-0-	-5434	-0-	49249	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	42985	X	42985	-0-	-0-	-0-	42985	2			N	-0-					-0-
03	48758	X	48758	-0-	-0-	-0-	48756	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	46137	X	46137	-0-	-0-	-0-	46136	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	47445	X	47445	-0-	-0-	-0-	47445	2			N	-0-					-0-
06	47670	X	44418	-0-	-3252	-0-	44417	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	48763	X	39898	-0-	-8865	-0-	39898	2			N	-0-					-0-
08	48763	X	39300	-0-	-9463	-0-	39299	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	46140	X	45214	-0-	-926	-0-	45212	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	47956	X	47956	-0-	-0-	-0-	47956	2			N	-0-					-0-
11	45401	X	45401	-0-	-0-	-0-	45401	2			N	-0-					-0-
12	46717	X	45305	-0-	-1412	-0-	45304	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 542,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
02	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
03	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9096	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8413	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	10920	-0-	-1800	-0-	10919	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	13144	X	7233	-0-	-5911	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	3679	-0-	-7698	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	2317	-0-	-8693	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	75	-0-	-11302	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	49605	X	49605	-0-	-0-	-0-	49605	2			N	-0-					-0-
*12	62693	X	62693	-0-	-0-	-0-	62692	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-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
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
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	32178	X	30506	-0-	-1672	-0-	30506	2			N	-0-					-0-
02	28122	X	28122	-0-	-0-	-0-	28122	2			N	-0-					-0-
03	31029	X	31029	-0-	-0-	-0-	31028	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	27064	X	27064	-0-	-0-	-0-	27063	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
06	30120	X	26801	-0-	-3319	-0-	26800	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	31124	X	25934	-0-	-5190	-0-	25933	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	31031	X	22931	-0-	-8100	-0-	22930	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	27060	X	21518	-0-	-5542	-0-	21517	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	27683	X	25497	-0-	-2186	-0-	25497	2			N	-0-					-0-
11	26790	X	24326	-0-	-2464	-0-	24326	2			N	-0-					-0-
*12	28191	X	28191	-0-	-0-	-0-	28191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	9733	-0-	6633	6633	9731	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2800	N	26624	-0-	23824	30457	26623	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3100	N	22541	-0-	19441	49898	22539	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	68542	X	18644	-0-	-49898	-0-	18643	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	16548	X	16548	-0-	-0-	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
06	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	14770	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
08	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	12219	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
10	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
11	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
*12	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	7037	X	6974	-0-	-63	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5975	-0-	-857	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7396	-0-	-261	-0-	7395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7410	X	6737	-0-	-673	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6515	-0-	-1142	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	7089	-0-	-81	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7005	-0-	-404	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	4221	-0-	-3188	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
09	50125	X	50125	-0-	-0-	-0-	50125	2			N	-0-					-0-
10	51177	X	51177	-0-	-0-	-0-	51177	2			N	-0-					-0-
11	34053	X	34053	-0-	-0-	-0-	34053	2			N	-0-					-0-
*12	28173	X	28173	-0-	-0-	-0-	28173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1240	X	867	-0-	-373	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*11	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

01	9579	X	8597	-0-	-982	-0-	853	1	7743	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	770	1	7038	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	853	1	7617	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	715	1	6647	2	N	-0-					-0-
05	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	853	1	7628	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	8181	-0-	-189	-0-	825	1	7356	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8251	-0-	-398	-0-	849	1	7402	2	N	-0-					-0-
08	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	853	1	7748	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	6971	-0-	-1249	-0-	688	1	6283	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
11	8310	X	6452	-0-	-1858	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6823	-0-	-1764	-0-	6823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7134	-0-	-461	-0-	1024	1 9	6109	2	N	1	1	1			-0-
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	864	1 9	6322	2	N	1	1	1			-0-
03	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	992	1 9	6785	2	N	2	2	1			-0-
04	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	928	1 9	6809	2	N	1	1	1			-0-
05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	992	1	7237	2	N	-0-					-0-
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	928	1 9	6745	2	N	1	1	1			-0-
07	7750	X	6708	-0-	-1042	-0-	32	1 9	6675	2	N	1	1	1			-0-
08	7750	X	6539	-0-	-1211	-0-	888	1 9	5649	2	N	2	2	1			-0-
09	7500	X	6307	-0-	-1193	-0-	864	1 9	5441	2	N	2	2	1			-0-
10	7750	X	6510	-0-	-1240	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7182	-0-	-318	-0-	7181	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	6696	X	6544	-0-	-152	-0-	6543	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	3	1	2897	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2450	-0-	-42	-0-	3	1	2447	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2204	-0-	-989	-0-	3	1	2201	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2242	-0-	-848	-0-	3	1	2239	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	1180	-0-	-2013	-0-	2	1	1178	2	N	-0-					-0-
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3	1	3203	2	N	-0-					-0-
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	3	1	4445	2	N	-0-					-0-
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	3	1	4298	2	N	-0-					-0-
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	3	1	4312	2	N	-0-					-0-
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	3	1	4296	2	N	-0-					-0-
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	3	1	4153	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2988	-0-	-267	-0-	2	1	2986	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) 44580 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CARPENTER, BH B WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					42
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	302	3			N	-0-					42
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					42
04	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	3			N	-0-					42
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					42
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					42
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					42
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					42
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					42
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-	5	5			37
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					37
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	333	1	3465	2	N	2					79
							2	9									
02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	185	1	1550	2	N	-0-					79
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	268	1	2584	2	N	1					80
							1	9									
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	314	1	3378	2	N	-0-					80
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	339	1	3555	2	N	-0-					80
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	331	1	3463	2	N	-0-					80
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	346	1	3600	2	N	7					87
							8	9									
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	315	1	3350	2	N	2					89
							2	9									
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	334	1	3529	2	N	-0-					89
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	338	1	3455	2	N	-0-					89
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	333	1	3493	2	N	-0-					89
*12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	335	1	3531	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 42,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	T. A.		5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					-0-
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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	0	W	436	-0-	436	2865	52	1	378	2	N	5					40
							6	9									
02	0	W	365	-0-	365	3230	29	1	333	2	N	3					43
							3	9									
03	0	W	400	-0-	400	3630	37	1	360	2	N	3					46
							3	9									
04	2600	N	387	-0-	-2213	1417	30	1	354	2	N	3					49
							3	9									
05	1773	N	356	-0-	-1417	-0-	28	1	326	2	N	2					51
							2	9									
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	302	2	N	5					56
							6	9									
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	26	1	320	2	N	12					68
							13	9									
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	34	1	294	2	N	5					73
							6	9									
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	27	1	265	2	N	-0-					73
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	30	1	335	2	N	-0-					73
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 15287 - 15387

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-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 15078 - 15280

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					84
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					84
03	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					84
04	660	N	450	-0-	-210	-0-	450	3			N	-0-					84
05	682	N	124	-0-	-558	-0-	124	3			N	-0-					84
06	360	N	132	-0-	-228	-0-	132	3			N	-0-					84
07	465	N	112	-0-	-353	-0-	112	3			N	-0-					84
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					84
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					84
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					84
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					84
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 3,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					54
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					54
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					54
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					54
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					54
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					54
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					54
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					54
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					54
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					54
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					54
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	837	-0-	-155	-0-	837	3			N	-0-					54
02	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					54
03	775	N	102	-0-	-673	-0-	102	3			N	-0-					54
04	810	N	381	-0-	-429	-0-	381	3			N	-0-					54
05	930	N	495	-0-	-435	-0-	495	3			N	-0-					54
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					54
07	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	3			N	-0-					54
08	496	N	115	-0-	-381	-0-	115	3			N	-0-					54
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					54
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					54
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					54
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					57
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					57
03	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					57
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					57
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					57
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					57
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					57
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					57
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	101	3	1	9	N	1					58
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					58
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					58
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	3	1	295	2	Y	-0-					33
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	5	1	582	2	Y	-0-					33
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	4	1	332	2	Y	-0-					33
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	3	1	301	2	Y	-0-					33
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	3	1	320	2	Y	-0-					33
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	3	1	306	2	Y	-0-					33
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	3	1	323	2	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		328	-0-	328	328	3	1	325	2	Y	-0-					33
09	DLQ G-10		322	-0-	322	650	3	1	319	2	Y	-0-					33
10	DLQ G-10		338	-0-	338	988	4	1	334	2	Y	-0-					33
11	DLQ G-10		296	-0-	296	1284	4	1	292	2	Y	-0-					33
12	DLQ G-10		276	-0-	276	1560	3	1	273	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	681	-0-	-94	-0-	6	1	675	2	Y	-0-					114
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	7	1	706	2	Y	-0-					114
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	9	1	847	2	Y	-0-					114
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	7	1	730	2	Y	-0-					114
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	7	1	806	2	Y	-0-					114
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	8	1	782	2	Y	-0-					114
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	11	1	793	2	Y	-0-					114
08	DLQ G-10		620	-0-	620	620	6	1	614	2	Y	-0-					114
09	DLQ G-10		1351	-0-	1351	1971	14	1	1337	2	Y	-0-					114
10	DLQ G-10		753	-0-	753	2724	8	1	745	2	Y	-0-					114
11	DLQ G-10		712	-0-	712	3436	8	1	704	2	Y	-0-					114
12	DLQ G-10		609	-0-	609	4045	7	1	602	2	Y	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 9,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	605	-0-	-46	-0-	6	1	599	2	N	-0-					34
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	5	1	608	2	N	-0-					34
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	8	1	759	2	N	-0-					34
04	600	N	503	-0-	-97	-0-	5	1	498	2	N	-0-					34
05	651	N	582	-0-	-69	-0-	5	1	577	2	N	-0-					34
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	7	1	673	2	N	-0-					34
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	8	1	783	2	N	-0-					34
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	8	1	783	2	N	-0-					34
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	8	1	761	2	N	-0-					34
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	7	1	617	2	N	-0-					34
11	630	N	530	-0-	-100	-0-	6	1	524	2	N	-0-					34
12	651	N	494	-0-	-157	-0-	6	1	488	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 7,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	2	1	192	2	N	-0-					68
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	2	N	-0-					68
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	N	-0-					68
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	N	-0-					68
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-					68
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	2	1	193	2	N	-0-					68
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	N	-0-					68
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	1	1	188	2	N	-0-					68
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	2	1	188	2	N	-0-					68
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	N	-0-					68
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	2	1	169	2	N	-0-					68
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	2	1	159	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 2,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	545	-0-	-199	-0-	6	1	539	2	N	-0-					75
02	532	N	441	-0-	-91	-0-	5	1	436	2	N	-0-					75
03	930	N	529	-0-	-401	-0-	5	1	524	2	N	-0-					75
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	5	1	514	2	N	-0-					75
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	546	2	N	-0-					75
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	6	1	546	2	N	-0-					75
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	6	1	562	2	N	-0-					75
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	5	1	566	2	N	-0-					75
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	5	1	551	2	N	-0-					75
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	6	1	580	2	N	-0-					75
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	5	1	510	2	N	-0-					75
12	589	N	486	-0-	-103	-0-	6	1	480	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 6,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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	775	N	649	-0-	-126	-0-	7	1	642	2	N	-0-					43
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	9	1	887	2	N	-0-					43
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	9	1	887	2	N	-0-					43
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	7	1	746	2	N	-0-					43
05	992	N	672	-0-	-320	-0-	6	1	666	2	N	-0-					43
06	870	N	634	-0-	-236	-0-	7	1	627	2	N	-0-					43
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	8	1	739	2	N	-0-					43
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	9	1	950	2	N	-0-					43
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	8	1	749	2	N	-0-					43
10	744	N	537	-0-	-207	-0-	6	1	531	2	N	-0-					43
11	930	N	471	-0-	-459	-0-	6	1	465	2	N	-0-					43
12	775	N	293	-0-	-482	-0-	3	1	290	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 8,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	630	-0-	-83	-0-	6	1	624	2	N	-0-					18
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	6	1	656	2	N	-0-					18
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	8	1	826	2	N	-0-					18
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	6	1	684	2	N	-0-					18
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	7	1	730	2	N	-0-					18
06	810	N	440	-0-	-370	-0-	5	1	435	2	N	-0-					18
07	713	N	445	-0-	-268	-0-	4	1	441	2	N	-0-					18
08	744	N	488	-0-	-256	-0-	4	1	484	2	N	-0-					18
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	5	1	500	2	N	-0-					18
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	6	1	527	2	N	-0-					18
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	5	1	455	2	N	-0-					18
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	8	1	697	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 7,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	9	1	950	2	N	-0-					40
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	9	1	852	2	N	-0-					40
03	992	N	757	-0-	-235	-0-	7	1	750	2	N	-0-					40
04	930	N	808	-0-	-122	-0-	7	1	801	2	N	-0-					40
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	9	1	890	2	N	-0-					40
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	9	1	943	2	N	-0-					40
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	10	1	976	2	N	-0-					40
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	10	1	1020	2	N	-0-					40
09	960	N	795	-0-	-165	-0-	8	1	787	2	N	-0-					40
10	992	N	939	-0-	-53	-0-	10	1	929	2	N	-0-					40
11	990	N	843	-0-	-147	-0-	9	1	834	2	N	-0-					40
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	12	1	1009	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	7	1	751	2	N	-0-					29
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	7	1	672	2	N	-0-					29
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	7	1	711	2	N	-0-					29
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	7	1	708	2	N	-0-					29
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	6	1	660	2	N	-0-					29
06	690	N	624	-0-	-66	-0-	6	1	618	2	N	-0-					29
07	744	N	651	-0-	-93	-0-	7	1	644	2	N	-0-					29
08	651	N	533	-0-	-118	-0-	5	1	528	2	N	-0-					29
09	630	N	511	-0-	-119	-0-	5	1	506	2	N	-0-					29
10	651	N	540	-0-	-111	-0-	6	1	534	2	N	-0-					29
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	5	1	472	2	N	-0-					29
12	527	N	447	-0-	-80	-0-	5	1	442	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 7,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	836	-0-	-218	-0-	8	1	828	2	N	-0-					30
02	896	N	700	-0-	-196	-0-	6	1	694	2	N	-0-					30
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	10	1	960	2	N	-0-					30
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	9	1	922	2	N	-0-					30
05	775	N	611	-0-	-164	-0-	5	1	551	2	N	50					80
							55	9									
06	930	N	572	-0-	-358	-0-	6	1	566	2	N	-0-					80
07	961	N	605	-0-	-356	-0-	6	1	599	2	N	-0-					80
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	6	1	603	2	N	-0-					80
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	6	1	588	2	N	-0-					80
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	6	1	618	2	N	-0-					80
11	600	N	543	-0-	-57	-0-	6	1	537	2	N	-0-					80
12	620	N	516	-0-	-104	-0-	6	1	510	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 8,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-					191
02	812	N	732	-0-	-80	-0-	732	3			N	-0-					191
03	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					191
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	3			N	-0-					191
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					191
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					191
07	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	3			N	-0-					191
08	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	3			N	-0-					191
09	900	N	598	-0-	-302	-0-	598	3			N	-0-					191
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					191
11	960	N	750	-0-	-210	-0-	750	3			N	-0-					191
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 9,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					78
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					78
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					78
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					78
05	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	3			N	-0-					78
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					78
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					78
08	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-					78
09	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	3			N	-0-					78
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					78
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					78
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 7,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					27
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					27
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					27
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					27
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					27
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					27
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					27
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					27
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					27
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					27
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					27
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	3100	X	1223	-0-	-1877	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	181	-0-	-2619	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	198	-0-	-2902	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	652	-0-	-2448	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2871	-0-	-229	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2719	-0-	-281	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2761	-0-	-339	-0-	2761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					64
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	700	3			N	-0-					64
03	899	N	211	-0-	-688	-0-	211	3			N	-0-					64
04	870	N	342	-0-	-528	-0-	342	3			N	-0-					64
05	775	N	416	-0-	-359	-0-	416	3			N	-0-					64
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					64
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					64
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					64
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					64
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					64
11	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					64
*12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 11,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					114
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					114
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					114
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					114
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					114
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					114
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					114
08	403	N	221	-0-	-182	-0-	218	3	3	9	N	3					117
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					117
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					117
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					117
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2170	N	1713	-0-	-457	-0-	1713	3			N	-0-					122
02	2016	N	1847	-0-	-169	-0-	1847	3			N	-0-					122
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					122
04	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	1489	3			N	-0-					122
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2239	3	1	9	N	1					123
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2034	3	4	9	N	4					127
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	3	1	9	N	1					128
08	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	2010	3	2	9	N	2					130
09	2040	N	1660	-0-	-380	-0-	1658	3	2	9	N	2					132
10	2263	N	2011	-0-	-252	-0-	2011	3			N	-0-					132
11	1950	N	1696	-0-	-254	-0-	1695	3	1	9	N	1					133
*12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	3	2	9	N	2					135

TOTAL GAS PROD: 22,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	2139	N	1825	-0-	-314	-0-	1792	3	33	9	N	30					176
02	1932	N	1519	-0-	-413	-0-	1519	3			N	-0-					176
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					176
04	1770	N	1682	-0-	-88	-0-	1682	3			N	-0-					176
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					176
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					176
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					176
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					176
09	2070	N	1621	-0-	-449	-0-	1620	3	1	9	N	1					177
10	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	2074	3			N	-0-					177
11	2010	N	1757	-0-	-253	-0-	1757	3			N	-0-					177
*12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 22,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	868	N	658	-0-	-210	-0-	658	3			N	-0-					170
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					170
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					170
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					170
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2091	3	84	9	N	76	169	1			77
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1841	3	8	9	N	7					84
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1947	3	2	9	N	2					86
08	2170	N	1660	-0-	-510	-0-	1660	3			N	-0-					86
09	1860	N	1388	-0-	-472	-0-	1388	3			N	-0-					86
10	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	1644	3			N	-0-					86
11	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	1376	3	20	9	N	18					104
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1434	3	2	9	N	2					106

TOTAL GAS PROD: 17,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	3069	X	2848	-0-	-221	-0-	2848	3			N	-0-					109
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					109
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					109
04	2760	X	2711	-0-	-49	-0-	2711	3			N	-0-					109
05	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	2866	3	2	9	N	2					111
06	2970	X	2622	-0-	-348	-0-	2619	3	3	9	N	3					114
07	3069	X	2255	-0-	-814	-0-	2255	3			N	-0-					114
08	3038	X	2395	-0-	-643	-0-	2395	3			N	-0-					114
09	2790	X	2326	-0-	-464	-0-	2326	3			N	-0-					114
10	2883	X	2435	-0-	-448	-0-	2435	3			N	-0-					114
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					114
*12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 32,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					107
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					107
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2195	3	46	9	N	42					149
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					149
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3066	3	1	9	N	1					150
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					150
07	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					150
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					150
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					150
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					150
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2248	3	1	9	N	1					151
*12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2348	3	3	9	N	3					154

TOTAL GAS PROD: 28,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2004	-0-	-228	-0-	2004	3			N	-0-					44
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					44
03	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	3			N	-0-					44
04	1950	N	1442	-0-	-508	-0-	1438	3	4	9	N	4					48
05	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	2130	3	7	9	N	6					54
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1727	3	7	9	N	6					60
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1849	3	6	9	N	5					65
08	2139	N	1777	-0-	-362	-0-	1770	3	7	9	N	6					71
09	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	1519	3			N	-0-					71
10	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1805	3	2	9	N	2					73
11	1710	N	1074	-0-	-636	-0-	1070	3	4	9	N	4					77
12	1581	N	1127	-0-	-454	-0-	1125	3	2	9	N	2					79

TOTAL GAS PROD: 20,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					128
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					128
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					128
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4464	3	3	9	N	3					131
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4302	3	3	9	N	3					134
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4153	3	1	9	N	1					135
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4138	3	6	9	N	5					140
08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4904	3	6	9	N	5					145
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4423	3	1	9	N	1					146
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4811	3	4	9	N	4					150
11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5717	3	4	9	N	4					154
*12	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 53,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1963	-0-	-765	-0-	1963	3			N	-0-					81
02	2800	N	3157	-0-	357	357	3128	3	29	9	N	26					107
03	3100	N	5449	-0-	2349	2706	5449	3			N	-0-					107
04	3000	N	4580	-0-	1580	4286	4543	3	37	9	N	34					141
05	8377	X	4091	-0-	-4286	-0-	4091	3			N	-0-					141
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	3957	3	189	9	N	172	180	1			133
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3983	3	7	9	N	6					139
08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4053	3	17	9	N	15					154
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3528	3	26	9	N	24					178
10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3924	3	2	9	N	2					180
11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3585	3	40	9	N	36	179	1			37
*12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3588	3	28	9	N	25					62

TOTAL GAS PROD: 46,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

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	2821	N	2323	-0-		-498	-0-	2323	3			N	-0-					87
02	2464	N	2012	-0-		-452	-0-	2012	3			N	-0-					87
03	2170	N	1075	-0-		-1095	-0-	1075	3			N	-0-					87
04	2250	N	1327	-0-		-923	-0-	1327	3			N	-0-					87
05	2232	N	1322	-0-		-910	-0-	1311	3	11	9	N	10					97
06	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	1154	3	128	9	N	116					213
07	1922	N	1922	-0-		-0-	-0-	1912	3	10	9	N	9					222
08	2433	N	2433	-0-		-0-	-0-	2416	3	17	9	N	15					237
09	2065	N	2065	-0-		-0-	-0-	2056	3	9	9	N	8					245
10	2516	N	2516	-0-		-0-	-0-	2515	3	1	9	N	1					246
11	2340	N	2020	-0-		-320	-0-	2006	3	14	9	N	13	180	1			79
12	2139	N	1888	-0-		-251	-0-	1874	3	14	9	N	13					92

TOTAL GAS PROD: 22,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

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	2082	N	2082	-0-		-0-	-0-	2082	3			N	-0-					210
02	2031	N	2031	-0-		-0-	-0-	1989	3	42	9	N	38					248
03	2077	N	1827	-0-		-250	-0-	1816	3	11	9	N	10					258
04	2010	N	1926	-0-		-84	-0-	1815	3	111	9	N	101	179	1			180
05	3044	N	3044	-0-		-0-	-0-	3022	3	22	9	N	20					200
06	2831	N	2831	-0-		-0-	-0-	2814	3	17	9	N	15					215
07	2944	N	2944	-0-		-0-	-0-	2937	3	7	9	N	6	176	1			45
08	2743	N	2743	-0-		-0-	-0-	2735	3	8	9	N	7					52
09	2640	N	2557	-0-		-83	-0-	2549	3	8	9	N	7					59
10	2728	N	2530	-0-		-198	-0-	2529	3	1	9	N	1					60
11	2737	N	2737	-0-		-0-	-0-	2680	3	57	9	N	52					112
12	2635	N	2612	-0-		-23	-0-	2583	3	29	9	N	26					138

TOTAL GAS PROD: 29,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

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	403	N	337	-0-		-66	-0-	337	3			N	-0-					81
02	234	N	234	-0-		-0-	-0-	234	3			N	-0-					81
03	434	N	148	-0-		-286	-0-	148	3			N	-0-					81
04	330	N	177	-0-		-153	-0-	177	3			N	-0-					81
05	445	N	445	-0-		-0-	-0-	445	3			N	-0-					81
06	286	N	286	-0-		-0-	-0-	286	3			N	-0-					81
07	698	N	698	-0-		-0-	-0-	698	3			N	-0-					81
08	867	N	867	-0-		-0-	-0-	867	3			N	-0-					81
09	791	N	791	-0-		-0-	-0-	791	3			N	-0-					81
10	769	N	769	-0-		-0-	-0-	769	3			N	-0-					81
11	840	N	769	-0-		-71	-0-	769	3			N	-0-					81
12	806	N	609	-0-		-197	-0-	609	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 6,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

01	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			Y	-0-					130
02	644	N	575	-0-	-69	-0-	575	2			Y	-0-					130
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			Y	-0-					130
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					130
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					130
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			Y	-0-					130
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					130
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			Y	-0-					130
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					130
10	713	N	553	-0-	-160	-0-	553	2			Y	-0-					130
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			Y	-0-					130
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 7,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					52
02	T. A.		66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					52
03	T. A.		602	-0-	602	668	602	2			Y	-0-					52
04	T. A.		392	-0-	392	1060	392	2			Y	-0-					52
05	1641	X	581	-0-	-1060	-0-	581	2			Y	-0-					52
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					52
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					52
08	589	X	392	-0-	-197	-0-	392	2			Y	-0-					52
09	600	X	479	-0-	-121	-0-	479	2			Y	-0-					52
10	620	X	465	-0-	-155	-0-	465	2			Y	-0-					52
11	600	X	421	-0-	-179	-0-	421	2			Y	-0-					52
*12	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	X	546	-0-	-539	-0-	546	2			Y	-0-					114
02	588	N	497	-0-	-91	-0-	497	2			Y	-0-					114
03	620	N	272	-0-	-348	-0-	272	2			Y	-0-					114
04	540	N	195	-0-	-345	-0-	195	2			Y	-0-					114
05	558	N	265	-0-	-293	-0-	265	2			Y	-0-					114
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1925	2	7	9	Y	6					120
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1158	2	4	9	Y	4					124
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	Y	8					132
09	1710	N	957	-0-	-753	-0-	957	2			Y	-0-					132
10	1147	N	701	-0-	-446	-0-	701	2			Y	-0-					132
11	1020	N	465	-0-	-555	-0-	465	2			Y	-0-					132
12	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	2			Y	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 8,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	3317	X	3021	-0-	-296	-0-	3021	2			Y	-0-					27
02	2912	X	2596	-0-	-316	-0-	2596	2			Y	-0-					27
03	3069	X	2561	-0-	-508	-0-	2561	2			Y	-0-					27
04	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	2796	2			Y	-0-					27
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					27
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					27
07	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2769	2			Y	-0-					27
08	3162	X	2762	-0-	-400	-0-	2762	2			Y	-0-					27
09	3060	X	2784	-0-	-276	-0-	2784	2			Y	-0-					27
10	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	2876	2			Y	-0-					27
11	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	2765	2			Y	-0-					27
12	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2830	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 33,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2883	X	2470	-0-	-413	-0-	2470	2			Y	-0-					27
02	2324	X	2173	-0-	-151	-0-	2173	2			Y	-0-					27
03	2573	X	2109	-0-	-464	-0-	2109	2			Y	-0-					27
04	2400	X	2157	-0-	-243	-0-	2157	2			Y	-0-					27
05	2480	X	2223	-0-	-257	-0-	2223	2			Y	-0-					27
06	2400	X	2031	-0-	-369	-0-	2031	2			Y	-0-					27
07	2418	X	2129	-0-	-289	-0-	2129	2			Y	-0-					27
08	2232	X	1821	-0-	-411	-0-	1821	2			Y	-0-					27
09	2160	X	1716	-0-	-444	-0-	1716	2			Y	-0-					27
10	2232	X	2091	-0-	-141	-0-	2091	2			Y	-0-					27
11	2070	X	1602	-0-	-468	-0-	1602	2			Y	-0-					27
12	2139	X	1837	-0-	-302	-0-	1837	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 24,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		115	-0-	115	231	115	2			Y	-0-					55
02	T. A.		36	-0-	36	267	36	2			Y	-0-					55
03	290	X	23	-0-	-267	-0-	23	2			Y	-0-					55
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					55
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					55
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					72
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					72
03	992	N	582	-0-	-410	-0-	582	2			Y	-0-					72
04	960	N	594	-0-	-366	-0-	594	2			Y	-0-					72
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					72
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					72
07	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	2			Y	-0-					72
08	775	X	683	-0-	-92	-0-	683	2			Y	-0-					72
09	870	X	257	-0-	-613	-0-	257	2			Y	-0-					72
10	899	X	757	-0-	-142	-0-	757	2			Y	-0-					72
11	870	X	395	-0-	-475	-0-	395	2			Y	-0-					72
12	682	X	502	-0-	-180	-0-	502	2			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 7,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5363	X	4832	-0-	-531	-0-	4832	2			Y	-0-					124
02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4446	2	6	9	Y	5					129
03	4929	X	4096	-0-	-833	-0-	4090	2	6	9	Y	5					134
04	4770	X	4012	-0-	-758	-0-	4009	2	3	9	Y	3					137
05	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			Y	-0-					137
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4864	2	10	9	Y	9					146
07	4929	X	4886	-0-	-43	-0-	4880	2	6	9	Y	5					151
08	5022	X	4963	-0-	-59	-0-	4963	2			Y	-0-					151
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			Y	-0-					151
10	5022	X	3997	-0-	-1025	-0-	3997	2			Y	-0-					151
11	4860	X	4772	-0-	-88	-0-	4772	2			Y	-0-					151
12	5053	X	4261	-0-	-792	-0-	4260	2	1	9	Y	1					152

TOTAL GAS PROD: 55,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					40
02	2688	X	2633	-0-	-55	-0-	2633	2			Y	-0-					40
03	2976	X	2415	-0-	-561	-0-	2415	2			Y	-0-					40
04	2880	X	2722	-0-	-158	-0-	2722	2			Y	-0-					40
05	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	2821	2	2	9	Y	2					42
06	2820	X	2759	-0-	-61	-0-	2759	2			Y	-0-					42
07	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	2700	2			Y	-0-					42
08	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	2688	2			Y	-0-					42
09	2760	X	2564	-0-	-196	-0-	2564	2			Y	-0-					42
10	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			Y	-0-					42
11	2760	X	2583	-0-	-177	-0-	2583	2			Y	-0-					42
12	2697	X	2578	-0-	-119	-0-	2578	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 32,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2			Y	-0-					37
02	1596	N	1526	-0-	-70	-0-	1526	2			Y	-0-					37
03	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	1492	2			Y	-0-					37
04	1740	N	1589	-0-	-151	-0-	1589	2			Y	-0-					37
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					37
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					37
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					37
08	1922	X	1763	-0-	-159	-0-	1763	2			Y	-0-					37
09	1860	X	1591	-0-	-269	-0-	1591	2			Y	-0-					37
10	1922	X	1725	-0-	-197	-0-	1725	2			Y	-0-					37
11	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					37
*12	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 20,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	T. A.		3644	-0-	3644	3644	3644	2			Y	-0-					65
03	4301	X	657	-0-	-3644	-0-	657	2			Y	-0-					65
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					65
05	4030	X	439	-0-	-3591	-0-	439	2			Y	-0-					65
06	3900	X	898	-0-	-3002	-0-	810	2	88	9	Y	80	118	1			27
07	4030	X	540	-0-	-3490	-0-	537	2	3	9	Y	3					30
08	651	X	527	-0-	-124	-0-	521	2	6	9	Y	5					35
09	900	X	450	-0-	-450	-0-	448	2	2	9	Y	2					37
10	930	X	414	-0-	-516	-0-	414	2			Y	-0-					37
11	900	X	405	-0-	-495	-0-	405	2			Y	-0-					37
12	527	X	316	-0-	-211	-0-	316	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3911	-0-	-522	-0-	3901	2	10	9	Y	9					122
02	3920	X	3484	-0-	-436	-0-	3481	2	3	9	Y	3					125
03	4154	X	3400	-0-	-754	-0-	3392	2	8	9	Y	7					132
04	3990	X	3609	-0-	-381	-0-	3608	2	1	9	Y	1					133
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4059	2	8	9	Y	7					140
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3846	2	8	9	Y	7					147
07	3844	X	3697	-0-	-147	-0-	3696	2	1	9	Y	1					148
08	4061	X	3878	-0-	-183	-0-	3868	2	10	9	Y	9					157
09	3930	X	3712	-0-	-218	-0-	3706	2	6	9	Y	5					162
10	4061	X	3574	-0-	-487	-0-	3573	2	1	9	Y	1					163
11	3840	X	3579	-0-	-261	-0-	3577	2	2	9	Y	2					165
12	3875	X	3726	-0-	-149	-0-	3690	2	36	9	Y	33	172	1			26

TOTAL GAS PROD: 44,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3642	-0-	-357	-0-	3625	2	17	9	Y	15	168	1			28
02	3696	X	3059	-0-	-637	-0-	3057	2	2	9	Y	2					30
03	3968	X	3098	-0-	-870	-0-	3088	2	10	9	Y	9					39
04	3780	X	3005	-0-	-775	-0-	3002	2	3	9	Y	3					42
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3785	2	6	9	Y	5					47
06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3676	2	3	9	Y	3					50
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			Y	-0-					50
08	3782	X	3544	-0-	-238	-0-	3533	2	11	9	Y	10					60
09	3690	X	3166	-0-	-524	-0-	3162	2	4	9	Y	4					64
10	3813	X	3079	-0-	-734	-0-	3076	2	3	9	Y	3					67
11	3690	X	2075	-0-	-1615	-0-	2075	2			Y	-0-					67
12	3534	X	3066	-0-	-468	-0-	3064	2	2	9	Y	2					69

TOTAL GAS PROD: 38,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2339	-0-	-172	-0-	2339	2			Y	-0-					30
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					30
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					30
04	2250	N	1622	-0-	-628	-0-	1622	2			Y	-0-					30
05	2356	N	2252	-0-	-104	-0-	2252	2			Y	-0-					30
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					30
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					30
08	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					30
09	2400	X	2018	-0-	-382	-0-	2018	2			Y	-0-					30
10	2480	X	2198	-0-	-282	-0-	2198	2			Y	-0-					30
11	2400	X	2069	-0-	-331	-0-	2069	2			Y	-0-					30
12	2325	X	2172	-0-	-153	-0-	2172	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 25,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	3309	2			Y	-0-					69
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					69
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3580	2	1	9	Y	1					70
04	3420	X	3320	-0-	-100	-0-	3314	2	6	9	Y	5					75
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4343	2	8	9	Y	7					82
06	3900	X	3623	-0-	-277	-0-	3620	2	3	9	Y	3					85
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4196	2	4	9	Y	4					89
08	4340	X	3701	-0-	-639	-0-	3692	2	9	9	Y	8					97
09	4200	X	3451	-0-	-749	-0-	3443	2	8	9	Y	7					104
10	4340	X	3326	-0-	-1014	-0-	3325	2	1	9	Y	1					105
11	4050	X	3032	-0-	-1018	-0-	3030	2	2	9	Y	2					107
12	4185	X	3274	-0-	-911	-0-	3271	2	3	9	Y	3					110

TOTAL GAS PROD: 42,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. (I) GAS LIFT(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	4691	-0-	-858	-0-	4691	2			Y	-0-					164
02	4900	X	3885	-0-	-1015	-0-	3885	2			Y	-0-					164
03	5146	X	4175	-0-	-971	-0-	4175	2			Y	-0-					164
04	4950	X	4269	-0-	-681	-0-	4179	2	90	9	Y	82	178	1			68
05	4867	X	4758	-0-	-109	-0-	4758	2			Y	-0-					68
06	4530	X	4516	-0-	-14	-0-	4516	2			Y	-0-					68
07	4402	X	4280	-0-	-122	-0-	4280	2			Y	-0-					68
08	4743	X	4033	-0-	-710	-0-	4033	2			Y	-0-					68
09	4590	X	3693	-0-	-897	-0-	3693	2			Y	-0-					68
10	4743	X	4705	-0-	-38	-0-	4705	2			Y	-0-					68
11	4530	X	4490	-0-	-40	-0-	4490	2			Y	-0-					68
*12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4794	2	4	9	Y	4					72

TOTAL GAS PROD: 52,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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. (I) GAS LIFT(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	1089	-0-	-461	-0-	1089	2			Y	-0-					27
02	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					27
03	1488	X	955	-0-	-533	-0-	955	2			Y	-0-					27
04	1440	X	719	-0-	-721	-0-	719	2			Y	-0-					27
05	1705	X	1509	-0-	-196	-0-	1509	2			Y	-0-					27
06	1650	X	1449	-0-	-201	-0-	1449	2			Y	-0-					27
07	1705	X	1296	-0-	-409	-0-	1296	2			Y	-0-					27
08	1519	N	1143	-0-	-376	-0-	1143	2			Y	-0-					27
09	1440	N	705	-0-	-735	-0-	705	2			Y	-0-					27
10	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	1045	2			Y	-0-					27
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					27
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	X	1009	-0-	-107	-0-	1009	2			Y	-0-					10
02	868	X	754	-0-	-114	-0-	754	2			Y	-0-					10
03	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	2			Y	-0-					10
04	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	2			Y	-0-					10
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					10
06	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	2			Y	-0-					10
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					10
08	992	X	537	-0-	-455	-0-	537	2			Y	-0-					10
09	960	X	647	-0-	-313	-0-	647	2			Y	-0-					10
10	992	X	672	-0-	-320	-0-	672	2			Y	-0-					10
11	870	X	843	-0-	-27	-0-	843	2			Y	-0-					10
12	899	X	675	-0-	-224	-0-	675	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1922	X	1606	-0-	-316	-0-	1606	2			Y	-0-					90
02	1540	X	1494	-0-	-46	-0-	1494	2			Y	-0-					90
03	1705	X	1270	-0-	-435	-0-	1270	2			Y	-0-					90
04	1650	X	1463	-0-	-187	-0-	1463	2			Y	-0-					90
05	1643	X	1474	-0-	-169	-0-	1474	2			Y	-0-					90
06	1590	X	1520	-0-	-70	-0-	1520	2			Y	-0-					90
07	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					90
08	1519	X	1295	-0-	-224	-0-	1295	2			Y	-0-					90
09	1530	X	1470	-0-	-60	-0-	1470	2			Y	-0-					90
10	1705	X	1220	-0-	-485	-0-	1220	2			Y	-0-					90
11	1650	X	857	-0-	-793	-0-	857	2			Y	-0-					90
12	1705	X	1297	-0-	-408	-0-	1297	2			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 16,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	X	1562	-0-	-267	-0-	1562	2			Y	-0-					102
02	1540	X	1314	-0-	-226	-0-	1314	2			Y	-0-					102
03	1705	X	1310	-0-	-395	-0-	1310	2			Y	-0-					102
04	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1537	2	194	9	Y	176	176	1			102
05	1550	X	1540	-0-	-10	-0-	1540	2			Y	-0-					102
06	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1476	2	163	9	Y	148	164	1			86
07	1798	X	1479	-0-	-319	-0-	1479	2			Y	-0-					86
08	1798	X	1471	-0-	-327	-0-	1471	2			Y	-0-					86
09	1740	X	1380	-0-	-360	-0-	1380	2			Y	-0-					86
10	1705	X	1320	-0-	-385	-0-	1320	2			Y	-0-					86
11	1650	X	1352	-0-	-298	-0-	1352	2			Y	-0-					86
12	1488	X	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 17,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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	4340	X	3711	-0-	-629	-0-	3703	2	8	9	Y	7					67
02	3808	X	3422	-0-	-386	-0-	3414	2	8	9	Y	7					74
03	3906	X	3310	-0-	-596	-0-	3309	2	1	9	Y	1					75
04	3750	X	3321	-0-	-429	-0-	3319	2	2	9	Y	2					77
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4054	2	6	9	Y	5					82
06	3660	X	3605	-0-	-55	-0-	3597	2	8	9	Y	7					89
07	3782	X	3541	-0-	-241	-0-	3535	2	6	9	Y	5					94
08	4061	X	3601	-0-	-460	-0-	3598	2	3	9	Y	3					97
09	3930	X	3445	-0-	-485	-0-	3445	2			Y	-0-					97
10	4061	X	3658	-0-	-403	-0-	3658	2			Y	-0-					97
11	3600	X	3508	-0-	-92	-0-	3505	2	3	9	Y	3					100
*12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3618	2	4	9	Y	4					104

TOTAL GAS PROD: 42,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	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-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	14B2 EXT		68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					95
05	14B2 EXT		74	-0-	74	142	74	2			Y	-0-					95
06	733	X	591	-0-	-142	-0-	591	2			Y	-0-					95
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					95
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					95
09	600	N	111	-0-	-489	-0-	111	2			Y	-0-					95
10	775	N	63	-0-	-712	-0-	63	2			Y	-0-					95
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			Y	-0-					95
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 1,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					85
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					85
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					85
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					85
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	58	1			28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1550	X	1059	-0-	-491	-0-	1059	2			Y	-0-					57
02	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					57
03	1085	X	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			Y	-0-					57
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					57
05	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	1182	2			Y	-0-					57
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					57
07	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	2			Y	-0-					57
08	1240	X	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			Y	-0-					57
09	1200	X	1030	-0-	-170	-0-	1030	2			Y	-0-					57
10	1178	X	1064	-0-	-114	-0-	1064	2			Y	-0-					57
11	1140	X	901	-0-	-239	-0-	901	2			Y	-0-					57
12	1147	X	982	-0-	-165	-0-	982	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 13,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					25
06	T. A.		5630	-0-	5630	5676	5594	2	36	9	Y	33					58
07	T. A.		1523	-0-	1523	7199	1512	2	11	9	Y	10					68
08	8264	X	1065	-0-	-7199	-0-	1046	2	19	9	Y	17					85
09	5640	X	552	-0-	-5088	-0-	552	2			Y	-0-					85
10	5828	X	278	-0-	-5550	-0-	278	2			Y	-0-					85
11	5640	X	169	-0-	-5471	-0-	169	2			Y	-0-					85
12	1519	X	840	-0-	-679	-0-	840	2			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 10,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	84	-0-	84	198	84	2			Y	-0-					-0-
09	198	X	-0-	-0-	-198	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	7874	X	7465	-0-	-409	-0-	7440	2	25	9	Y	23					144
02	7196	X	6466	-0-	-730	-0-	6444	2	22	9	Y	20					164
03	7967	X	6346	-0-	-1621	-0-	6302	2	44	9	Y	40	184	1			20
04	7710	X	6416	-0-	-1294	-0-	6410	2	6	9	Y	5					25
05	7781	X	7051	-0-	-730	-0-	7038	2	13	9	Y	12					37
06	7230	X	6378	-0-	-852	-0-	6361	2	17	9	Y	15					52
07	7161	X	6058	-0-	-1103	-0-	6044	2	14	9	Y	13					65
08	7037	X	6172	-0-	-865	-0-	6166	2	6	9	Y	5					70
09	6810	X	6224	-0-	-586	-0-	6218	2	6	9	Y	5					75
10	7037	X	6624	-0-	-413	-0-	6624	2			Y	-0-					75
11	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6522	2	21	9	Y	19					94
*12	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6551	2	74	9	Y	67					161

TOTAL GAS PROD: 78,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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	2418	X	1838	-0-	-580	-0-	1838	2			Y	-0-					74
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					74
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					74
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2143	2	130	9	Y	118	157	1			35
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					35
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2102	2	157	9	Y	143	151	1			27
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					27
08	2356	X	1856	-0-	-500	-0-	1856	2			Y	-0-					27
09	2280	X	1595	-0-	-685	-0-	1595	2			Y	-0-					27
10	2325	X	1850	-0-	-475	-0-	1850	2			Y	-0-					27
11	2250	X	1826	-0-	-424	-0-	1826	2			Y	-0-					27
12	1984	X	1616	-0-	-368	-0-	1616	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 22,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1983	-0-	-404	-0-	1981	2	2	9	Y	2					107
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2210	2	2	9	Y	2					109
03	2511	X	1441	-0-	-1070	-0-	1440	2	1	9	Y	1					110
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3167	2	2	9	Y	2					112
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3320	2	11	9	Y	10					122
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2558	2	3	9	Y	3					125
07	3286	X	2548	-0-	-738	-0-	2546	2	2	9	Y	2					127
08	3317	X	2925	-0-	-392	-0-	2922	2	3	9	Y	3					130
09	3210	X	1523	-0-	-1687	-0-	1523	2			Y	-0-					130
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					130
11	2820	X	2305	-0-	-515	-0-	2305	2			Y	-0-					130
12	2914	X	1870	-0-	-1044	-0-	1870	2			Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 29,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4077	-0-	-759		-0-	4075	2	2	9	Y	2					52
02	4284	X	3482	-0-	-802		-0-	3474	2	8	9	Y	7					59
03	4433	X	3399	-0-	-1034		-0-	3392	2	7	9	Y	6					65
04	4140	X	2939	-0-	-1201		-0-	2933	2	6	9	Y	5					70
05	4178	X	4178	-0-	-0-		-0-	4167	2	11	9	Y	10					80
06	3960	X	2153	-0-	-1807		-0-	2151	2	2	9	Y	2					82
07	4304	X	4304	-0-	-0-		-0-	4291	2	13	9	Y	12					94
08	4185	X	4066	-0-	-119		-0-	4047	2	19	9	Y	17					111
09	4050	X	3630	-0-	-420		-0-	3621	2	9	9	Y	8					119
10	4309	X	3059	-0-	-1250		-0-	3056	2	3	9	Y	3					122
11	4170	X	3469	-0-	-701		-0-	3459	2	10	9	Y	9					131
12	4309	X	2041	-0-	-2268		-0-	2041	2			Y	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 40,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1306	-0-	-182		-0-	1306	2			Y	-0-					27
02	1372	N	1160	-0-	-212		-0-	1160	2			Y	-0-					27
03	1395	N	1018	-0-	-377		-0-	1018	2			Y	-0-					27
04	1680	N	1680	-0-	-0-		-0-	1493	2	187	9	Y	170	163	1			34
05	1367	N	1367	-0-	-0-		-0-	1367	2			Y	-0-					34
06	1380	N	1380	-0-	-0-		-0-	1380	2			Y	-0-					34
07	1612	N	1371	-0-	-241		-0-	1371	2			Y	-0-					34
08	1736	X	1429	-0-	-307		-0-	1429	2			Y	-0-					34
09	1680	X	1372	-0-	-308		-0-	1372	2			Y	-0-					34
10	1465	X	1465	-0-	-0-		-0-	1465	2			Y	-0-					34
11	1448	X	1448	-0-	-0-		-0-	1448	2			Y	-0-					34
12	1426	X	1363	-0-	-63		-0-	1345	2	18	9	Y	16					50

TOTAL GAS PROD: 16,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2511	X	2073	-0-	-438		-0-	2073	2			Y	-0-					70
02	1960	N	1873	-0-	-87		-0-	1873	2			Y	-0-					70
03	2108	N	1961	-0-	-147		-0-	1961	2			Y	-0-					70
04	2199	N	2199	-0-	-0-		-0-	2199	2			Y	-0-					70
05	2077	N	2041	-0-	-36		-0-	2041	2			Y	-0-					70
06	1890	N	1761	-0-	-129		-0-	1761	2			Y	-0-					70
07	2263	N	2052	-0-	-211		-0-	2052	2			Y	-0-					70
08	2305	X	2305	-0-	-0-		-0-	2305	2			Y	-0-					70
09	2335	X	2335	-0-	-0-		-0-	2335	2			Y	-0-					70
10	2128	X	2128	-0-	-0-		-0-	2128	2			Y	-0-					70
11	2220	X	2085	-0-	-135		-0-	2085	2			Y	-0-					70
12	2418	X	2270	-0-	-148		-0-	2270	2			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 25,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	5518	X	4822	-0-	-696	-0-	4820	2	2	9	Y	2					164
02	4648	X	4485	-0-	-163	-0-	4474	2	11	9	Y	10					174
03	5146	X	4258	-0-	-888	-0-	4244	2	14	9	Y	13					187
04	4980	X	4224	-0-	-756	-0-	4224	2			Y	-0-					187
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			Y	-0-					187
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-					187
07	4960	X	4785	-0-	-175	-0-	4785	2			Y	-0-					187
08	5084	X	4876	-0-	-208	-0-	4876	2			Y	-0-					187
09	4920	X	4325	-0-	-595	-0-	4325	2			Y	-0-					187
10	5084	X	4472	-0-	-612	-0-	4472	2			Y	-0-					187
11	4860	X	4052	-0-	-808	-0-	4052	2			Y	-0-					187
12	4867	X	4555	-0-	-312	-0-	4555	2			Y	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 54,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	682	2	17	9	Y	15					30
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	531	2	20	9	Y	18	37	1			11
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	588	2	7	9	Y	6					17
04	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			Y	-0-					17
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	516	2	14	9	Y	13					30
06	570	N	485	-0-	-85	-0-	441	2	44	9	Y	40	59	1			11
07	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			Y	-0-					11
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	448	2	21	9	Y	19					30
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	500	2	57	9	Y	52	51	1			31
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					31
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	2	6	9	Y	5					36
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	563	2	54	9	Y	49	55	1			30

TOTAL GAS PROD: 6,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					17
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2603	2	31	9	N	28					45
03	2914	X	2861	-0-	-53	-0-	2861	2			N	-0-					45
04	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	2784	2			N	-0-					45
05	2914	N	2863	-0-	-51	-0-	2863	2			N	-0-					45
06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2750	2	176	9	N	160	180	1			25
07	2883	N	2675	-0-	-208	-0-	2675	2			N	-0-					25
08	2852	N	2257	-0-	-595	-0-	2257	2			N	-0-					25
09	2820	N	2534	-0-	-286	-0-	2534	2			N	-0-					25
10	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			N	-0-					25
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					25
12	2604	N	2567	-0-	-37	-0-	2567	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 31,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	434	#	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	496	#	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	480	#	384	-0-	-96	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	620	#	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	620	#	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	600	#	458	-0-	-142	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	496	#	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	510	#	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	527	#	335	-0-	-192	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
02	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
03	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	13730	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	4035	-0-	-3715	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6063	-0-	-1437	-0-	6062	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
08	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
09	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
10	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6472	-0-	-1028	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	4716	-0-	-3034	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	1550	X	1056	-0-	-494	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	963	-0-	-437	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	1454	-0-	-96	-0-	1453	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1939	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1766	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1550	X	1284	-0-	-266	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2092	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3886	-0-	786	786	3885	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
02	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5831	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5593	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4225	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
*12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	16709	X	16169	-0-	-540	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
02	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	16076	-0-	-323	-0-	16076	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	14612	-0-	-1258	-0-	14612	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	15495	-0-	-904	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	15029	-0-	-841	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	13821	-0-	-2578	-0-	13820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	16089	X	15838	-0-	-251	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	13009	-0-	-2021	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	15195	-0-	-336	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	10705	-0-	-4625	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	8555	-0-	-7286	-0-	8555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	21576	X	20755	-0-	-821	-0-	20755	2			N	-0-					-0-
02	25717	X	25717	-0-	-0-	-0-	25717	2			N	-0-					-0-
03	28500	X	28500	-0-	-0-	-0-	28500	2			N	-0-					-0-
04	25652	X	25652	-0-	-0-	-0-	25652	2			N	-0-					-0-
05	24377	X	24377	-0-	-0-	-0-	24377	2			N	-0-					-0-
06	23968	X	23968	-0-	-0-	-0-	23967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	21111	X	20749	-0-	-362	-0-	20748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	22751	X	22751	-0-	-0-	-0-	22750	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	21053	X	21053	-0-	-0-	-0-	21051	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	21111	X	18101	-0-	-3010	-0-	18101	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	18805	-0-	-1625	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	19509	-0-	-1602	-0-	19509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,937 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	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	600	N	276	-0-	-324	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,551 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	11749	X	11513	-0-	-236	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	10190	-0-	-422	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	11348	-0-	-246	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10557	-0-	-663	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	11085	-0-	-509	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10999	-0-	-131	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	11168	-0-	-178	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10957	-0-	-389	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10631	-0-	-379	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10969	-0-	-408	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	9973	-0-	-1037	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10399	-0-	-761	-0-	10399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	25133	-0-	-473	-0-	25133	2			N	-0-					-0-
02	25676	X	19099	-0-	-6577	-0-	19099	2			N	-0-					-0-
03	26384	X	26384	-0-	-0-	-0-	26383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	24600	X	13032	-0-	-11568	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	12321	-0-	-12820	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
06	25530	X	13977	-0-	-11553	-0-	13976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	26381	X	14139	-0-	-12242	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
08	26381	X	13871	-0-	-12510	-0-	13870	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13980	X	12491	-0-	-1489	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
10	17416	X	17416	-0-	-0-	-0-	17416	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	10100	-0-	-3880	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	11648	-0-	-2488	-0-	11648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2697	-0-	-153	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
*12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 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	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2		N	-0-			-0-
02	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2		N	-0-			-0-
03	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2		N	-0-			-0-
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2		N	-0-			-0-
05	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2		N	-0-			-0-
06	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2		N	-0-			-0-
07	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2		N	-0-			-0-
08	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2		N	-0-			-0-
09	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2		N	-0-			-0-
10	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2		N	-0-			-0-
11	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2		N	-0-			-0-
*12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

01	3441	X	3154	-0-	-287	-0-	3154	2		N	-0-			-0-
02	3108	X	2582	-0-	-526	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
03	3441	X	2683	-0-	-758	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
04	3330	X	2547	-0-	-783	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
05	3379	X	2086	-0-	-1293	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
06	3060	X	2852	-0-	-208	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
07	2852	X	1233	-0-	-1619	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
08	2697	X	1636	-0-	-1061	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2		N	-0-			-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
11	2850	X	2234	-0-	-616	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
12	3441	X	1803	-0-	-1638	-0-	1803	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

01	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
03	341	X	154	-0-	-187	-0-	154	2		N	-0-			-0-
04	330	X	214	-0-	-116	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	341	X	288	-0-	-53	-0-	288	2		N	-0-			-0-
06	210	X	57	-0-	-153	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	217	X	162	-0-	-55	-0-	162	2		N	-0-			-0-
08	279	X	117	-0-	-162	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
10	279	X	14	-0-	-265	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	341	X	258	-0-	-83	-0-	258	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2017 - PLUGGED 04/04/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

01	2635	X	2068	-0-	-567	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2221	-0-	-159	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2335	-0-	-300	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2344	-0-	-206	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2308	-0-	-141	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2173	-0-	-197	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2234	-0-	-215	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1972	-0-	-446	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1828	-0-	-512	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1448	-0-	-846	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1025	-0-	-1135	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	840	-0-	-1392	-0-	840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2		N	-0-			-0-
02	6496 X	6407	-0-	-89	-0-	6407	2		N	-0-			-0-
03	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2		N	-0-			-0-
04	8370 X	7510	-0-	-860	-0-	7510	2		N	-0-			-0-
05	8649 X	7199	-0-	-1450	-0-	7199	2		N	-0-			-0-
06	8370 X	7398	-0-	-972	-0-	7397	2	1 9	N	1	1	8	-0-
07	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2		N	-0-			-0-
08	7874 X	4880	-0-	-2994	-0-	4879	2	1 9	N	1	1	8	-0-
09	7500 X	4317	-0-	-3183	-0-	4317	2		N	-0-			-0-
10	8432 X	7659	-0-	-773	-0-	7659	2		N	-0-			-0-
11	8160 X	5165	-0-	-2995	-0-	5165	2		N	-0-			-0-
12	8432 X	5431	-0-	-3001	-0-	5431	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

01	12555	X	8325	-0-	-4230	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
02	18997	X	18997	-0-	-0-	-0-	18997	2			N	-0-					-0-
03	24699	X	24699	-0-	-0-	-0-	24696	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	24016	X	24016	-0-	-0-	-0-	24015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
06	20672	X	20672	-0-	-0-	-0-	20671	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	23392	X	23392	-0-	-0-	-0-	23391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	23152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	19847	X	19847	-0-	-0-	-0-	19845	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	18426	2			N	-0-					-0-
11	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	15479	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	11020	-0-	-3023	-0-	11020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	3100	N	17855	-0-	14755	22171	17854	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2800	N	18966	-0-	16166	38337	18966	2			N	-0-					-0-
03	63588	X	25251	-0-	-38337	-0-	25247	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	34236	X	34236	-0-	-0-	-0-	34235	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	44334	X	44334	-0-	-0-	-0-	44333	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	43918	X	43918	-0-	-0-	-0-	43916	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	45893	X	45893	-0-	-0-	-0-	45892	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	44813	X	44813	-0-	-0-	-0-	44812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	42459	X	42459	-0-	-0-	-0-	42457	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	42887	X	42887	-0-	-0-	-0-	42886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	29244	X	29244	-0-	-0-	-0-	29244	2			N	-0-					-0-
*12	27691	X	27691	-0-	-0-	-0-	27690	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 417,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	40100	X	40100	-0-	-0-	-0-	40099	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	34323	X	34323	-0-	-0-	-0-	34322	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	35753	X	35753	-0-	-0-	-0-	35752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	27757	X	27757	-0-	-0-	-0-	27756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	33111	X	33111	-0-	-0-	-0-	33110	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	21827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	30026	X	30026	-0-	-0-	-0-	30025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	25840	X	25840	-0-	-0-	-0-	25839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	21739	X	21739	-0-	-0-	-0-	21738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	24704	X	24704	-0-	-0-	-0-	24704	2			N	-0-					-0-
11	21883	X	21883	-0-	-0-	-0-	21883	2			N	-0-					-0-
*12	25610	X	25610	-0-	-0-	-0-	25609	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 342,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	690	N	431	-0-	-259	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	837	N	446	-0-	-391	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	720	N	407	-0-	-313	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	837	N	268	-0-	-569	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
02	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	-0-					-0-
03	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
04	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-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-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3832	-0-	-43	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3711	-0-	-39	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2587	-0-	-1288	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2191	-0-	-1559	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2273	-0-	-1602	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-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: 812 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

01	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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	11842	X	10017	-0-	-1825	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9634	-0-	-1062	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10281	-0-	-1561	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
04	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10117	-0-	-547	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9134	-0-	-1186	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	2763	-0-	-8831	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	285	-0-	-11309	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	258	-0-	-10962	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	41	-0-	-10065	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	X	1098	-0-	-1661	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5456	X	3807	-0-	-1649	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2402	-0-	-1238	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2160	-0-	-2366	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	656	-0-	-3724	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	474	-0-	-4052	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	467	-0-	-3223	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	563	-0-	-2103	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	554	-0-	-1616	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	660	X	559	-0-	-101	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	558	X	155	-0-	-403	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	540	X	159	-0-	-381	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1764	X	232	-0-	-1532	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	140	-0-	-1534	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	135	-0-	-3615	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	114	-0-	-3761	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	157	-0-	-3593	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	248	X	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	155	X	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	150	X	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	X	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	150	X	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	155	X	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
02	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
03	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
04	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
06	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
07	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
08	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
09	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
10	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
*12	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28692	X	28692	-0-	-0-	-0-	28692	2			N	-0-					-0-
02	32648	X	26484	-0-	-6164	-0-	26484	2			N	-0-					-0-
03	36146	X	21767	-0-	-14379	-0-	21766	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	34980	X	28619	-0-	-6361	-0-	28618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29326	X	28384	-0-	-942	-0-	28384	2			N	-0-					-0-
06	28380	X	27478	-0-	-902	-0-	27478	2			N	-0-					-0-
07	29574	X	28131	-0-	-1443	-0-	28130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	29574	X	24045	-0-	-5529	-0-	24043	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	28620	X	23897	-0-	-4723	-0-	23896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28396	X	25457	-0-	-2939	-0-	25457	2			N	-0-					-0-
11	27480	X	24362	-0-	-3118	-0-	24362	2			N	-0-					-0-
12	28117	X	22339	-0-	-5778	-0-	22339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	14229	X	11306	-0-	-2923	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	10015	-0-	-2473	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	9093	-0-	-3307	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	6945	-0-	-4515	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	11148	-0-	-167	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10747	-0-	-203	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10763	-0-	-397	-0-	10762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10800	X	9198	-0-	-1602	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	8759	-0-	-2463	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	9280	-0-	-1580	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10706	-0-	-516	-0-	10706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

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	5580	X	70	-0-		-5510	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	84	X	60	-0-		-24	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	145	X	145	-0-		-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	90	X	62	-0-		-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-		-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	150	N	21	-0-		-129	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-		-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	93	N	46	-0-		-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-		-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-		-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-		-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

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	279	N	123	-0-		-156	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	280	N	184	-0-		-96	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	155	N	88	-0-		-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-		-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-		-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-		-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-		-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-		-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-		-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-		-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	150	N	69	-0-		-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-		-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

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	15655	X	10343	-0-		-5312	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	10780	-0-		-2296	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
03	14923	X	14923	-0-		-0-	-0-	14922	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12420	X	11451	-0-		-969	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10760	-0-		-1175	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	11016	-0-		-2994	-0-	11015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14477	X	10200	-0-		-4277	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	11306	-0-		-3171	-0-	11305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11460	X	7372	-0-		-4088	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	8529	-0-		-2848	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	4528	-0-		-6482	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	1770	-0-		-9545	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

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	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12747	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	23667	X	23667	-0-	-0-	-0-	23666	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	25413	X	25413	-0-	-0-	-0-	25411	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	18915	X	18915	-0-	-0-	-0-	18914	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	12834	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	8835	X	8630	-0-	-205	-0-	8629	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8835	X	5541	-0-	-3294	-0-	5540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8550	X	8376	-0-	-174	-0-	8374	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8835	X	5621	-0-	-3214	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7144	-0-	-1406	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	6892	-0-	-1757	-0-	6891	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

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	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1884	-0-	-104	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1957	-0-	-113	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

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	27032	X	24634	-0-	-2398	-0-	24634	2			N	-0-					-0-
02	25676	X	10051	-0-	-15625	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	13751	-0-	-14676	-0-	13750	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	27510	X	26901	-0-	-609	-0-	26900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	26722	X	26026	-0-	-696	-0-	26026	2			N	-0-					-0-
06	24377	X	24377	-0-	-0-	-0-	24376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	27807	X	25539	-0-	-2268	-0-	25538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	27807	X	22481	-0-	-5326	-0-	22480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	26910	X	19856	-0-	-7054	-0-	19855	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	31067	X	31067	-0-	-0-	-0-	31067	2			N	-0-					-0-
11	26596	X	26596	-0-	-0-	-0-	26596	2			N	-0-					-0-
12	25544	X	21896	-0-	-3648	-0-	21896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	19933	X	18905	-0-	-1028	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	17549	-0-	-119	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
03	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	19553	2			N	-0-					-0-
04	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	18854	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	19309	-0-	-128	-0-	19309	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	18706	-0-	-224	-0-	18705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19561	X	19414	-0-	-147	-0-	19414	2			N	-0-					-0-
08	19561	X	19069	-0-	-492	-0-	19068	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	18840	X	18395	-0-	-445	-0-	18394	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	19406	X	18735	-0-	-671	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	17992	-0-	-788	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
12	19406	X	18572	-0-	-834	-0-	18572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
02	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
05	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
*12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,022 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	39897	X	35978	-0-	-3919	-0-	35977	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	34552	X	31721	-0-	-2831	-0-	31721	2			N	-0-					-0-
03	37944	X	35085	-0-	-2859	-0-	35084	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	36720	X	31780	-0-	-4940	-0-	31779	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	36363	X	33264	-0-	-3099	-0-	33264	2			N	-0-					-0-
06	34830	X	31097	-0-	-3733	-0-	31096	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	35123	X	30330	-0-	-4793	-0-	30329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	35092	X	32828	-0-	-2264	-0-	32827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	32190	X	28793	-0-	-3397	-0-	28792	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	33263	X	30117	-0-	-3146	-0-	30117	2			N	-0-					-0-
11	31770	X	30010	-0-	-1760	-0-	30009	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	32829	X	31104	-0-	-1725	-0-	31104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	10881	X	10177	-0-	-704	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	11549	-0-	-4439	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13235	-0-	-1769	-0-	13234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14520	X	8762	-0-	-5758	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	3610	-0-	-11394	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
06	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
08	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13304	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13530	X	9807	-0-	-3723	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	13872	-0-	-326	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	10818	-0-	-2922	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
*12	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	15190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
02	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4465	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
*12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	196	X	156	-0-	-40	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	217	X	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	210	X	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	186	X	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	186	X	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	210	X	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	217	X	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	210	X	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	186	X	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31062	X	28962	-0-	-2100	-0-	28961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	28056	X	26529	-0-	-1527	-0-	26529	2			N	-0-					-0-
03	31062	X	28717	-0-	-2345	-0-	28716	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	29460	X	27801	-0-	-1659	-0-	27800	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	30132	X	28816	-0-	-1316	-0-	28816	2			N	-0-					-0-
06	28410	X	26735	-0-	-1675	-0-	26734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	29357	X	26636	-0-	-2721	-0-	26635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	28830	X	27309	-0-	-1521	-0-	27308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	27900	X	26666	-0-	-1234	-0-	26665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28830	X	27143	-0-	-1687	-0-	27143	2			N	-0-					-0-
11	28613	X	28613	-0-	-0-	-0-	28613	2			N	-0-					-0-
*12	30835	X	30835	-0-	-0-	-0-	30835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	20553	X	13106	-0-	-7447	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
02	17164	X	9879	-0-	-7285	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	12626	-0-	-1665	-0-	12625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13830	X	12257	-0-	-1573	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13188	-0-	-1103	-0-	13187	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	12827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12679	X	10915	-0-	-1764	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	8289	-0-	-4886	-0-	8288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12840	X	8700	-0-	-4140	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	8521	-0-	-4747	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	9595	-0-	-3245	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	8436	-0-	-2476	-0-	8436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2718	-0-	-698	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	839	-0-	-2943	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2113	-0-	-1547	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	1329	-0-	-2453	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	1000	-0-	-2660	-0-	999	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3007	X	1387	-0-	-1620	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1966	-0-	-134	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
10	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	606	-0-	-1674	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	167	-0-	-2189	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	36611	X	35538	-0-	-1073	-0-	35537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	33376	X	25962	-0-	-7414	-0-	25962	2			N	-0-					-0-
03	36952	X	31262	-0-	-5690	-0-	31259	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	35760	X	29803	-0-	-5957	-0-	29801	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	35526	X	30280	-0-	-5246	-0-	30279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	34380	X	28758	-0-	-5622	-0-	28757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	31248	X	27187	-0-	-4061	-0-	27186	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	31248	X	31177	-0-	-71	-0-	31176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	29790	X	29050	-0-	-740	-0-	29048	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	30287	X	24967	-0-	-5320	-0-	24967	2			N	-0-					-0-
11	30180	X	23610	-0-	-6570	-0-	23609	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	31186	X	26846	-0-	-4340	-0-	26846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
02	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
03	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
04	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
06	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
07	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
08	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4517	-0-	-1693	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	41	-0-	-6376	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	19	-0-	-6191	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7009	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5919	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
07	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4759	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
10	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3141	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	26372	X	26372	-0-	-0-	-0-	26372	2			N	-0-					-0-
02	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	21852	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	24164	-0-	-78	-0-	24163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	25260	X	22599	-0-	-2661	-0-	22598	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28856	X	28856	-0-	-0-	-0-	28856	2			N	-0-					-0-
06	27314	X	27314	-0-	-0-	-0-	27313	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	25704	X	25704	-0-	-0-	-0-	25703	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	26102	X	25430	-0-	-672	-0-	25429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	25985	X	25985	-0-	-0-	-0-	25984	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	26102	X	24998	-0-	-1104	-0-	24998	2			N	-0-					-0-
11	25260	X	24570	-0-	-690	-0-	24570	2			N	-0-					-0-
*12	26323	X	26323	-0-	-0-	-0-	26323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	21049	X	15583	-0-	-5466	-0-	15582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17612	X	13234	-0-	-4378	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	11053	-0-	-8446	-0-	11052	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	17610	X	12272	-0-	-5338	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	12841	-0-	-3527	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	12664	-0-	-2426	-0-	12663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14663	X	7292	-0-	-7371	-0-	7291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12834	X	8306	-0-	-4528	-0-	8305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12660	X	1919	-0-	-10741	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	278	-0-	-12804	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	3220	-0-	-9440	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	3476	-0-	-4832	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	22010	X	12456	-0-	-9554	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
02	19208	X	14684	-0-	-4524	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	5781	-0-	-11362	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	604	-0-	-13316	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	12481	-0-	-3763	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	13871	-0-	-1849	-0-	13870	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	17135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	15093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13860	X	6062	-0-	-7798	-0-	6061	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	17143	X	9881	-0-	-7262	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	10510	-0-	-6080	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	11878	-0-	-5265	-0-	11878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			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: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9953	-0-	-1951	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	4982	-0-	-2102	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8049	-0-	-2119	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	6059	-0-	-3781	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
05	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
06	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6257	-0-	-1803	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
08	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10946	-0-	-604	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11323	-0-	-612	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	5432	-0-	-6118	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	9348	-0-	-2246	-0-	9348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21938	X	21938	-0-		-0-	-0-	21938	2			N	-0-					-0-
02	18336	X	18336	-0-		-0-	-0-	18336	2			N	-0-					-0-
03	19202	X	19202	-0-		-0-	-0-	19202	2			N	-0-					-0-
04	20171	X	20171	-0-		-0-	-0-	20171	2			N	-0-					-0-
05	18031	X	18031	-0-		-0-	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
06	15901	X	15901	-0-		-0-	-0-	15901	2			N	-0-					-0-
07	19887	X	19887	-0-		-0-	-0-	19887	2			N	-0-					-0-
08	20241	X	20241	-0-		-0-	-0-	20240	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	16186	X	16186	-0-		-0-	-0-	16185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	21239	X	21239	-0-		-0-	-0-	21239	2			N	-0-					-0-
11	18042	X	18042	-0-		-0-	-0-	18042	2			N	-0-					-0-
*12	20214	X	20214	-0-		-0-	-0-	20214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6959	-0-		-3798	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	6276	-0-		-2852	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6265	-0-		-1516	-0-	6264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7530	X	7006	-0-		-524	-0-	7005	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7781	X	5021	-0-		-2760	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
06	7039	X	7039	-0-		-0-	-0-	7038	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7819	X	7819	-0-		-0-	-0-	7818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7254	X	6621	-0-		-633	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6449	-0-		-601	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
10	7839	X	7839	-0-		-0-	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	4869	-0-		-2691	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	5547	-0-		-2265	-0-	5547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69967	X	47849	-0-		-22118	-0-	47848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	61796	X	59004	-0-		-2792	-0-	59004	2			N	-0-					-0-
03	68417	X	64726	-0-		-3691	-0-	64725	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	66210	X	62619	-0-		-3591	-0-	62618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	65317	X	52674	-0-		-12643	-0-	52673	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	67835	X	67835	-0-		-0-	-0-	67834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	66320	X	66320	-0-		-0-	-0-	66319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	64728	X	59276	-0-		-5452	-0-	59275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	67830	X	50579	-0-		-17251	-0-	50577	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	70091	X	65127	-0-		-4964	-0-	65127	2			N	-0-					-0-
11	67830	X	58277	-0-		-9553	-0-	58277	2			N	-0-					-0-
12	66309	X	58249	-0-		-8060	-0-	58248	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 712,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	8448	-0-	-5037	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	9389	-0-	-2791	-0-	9388	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13485	X	3207	-0-	-10278	-0-	3206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10680	X	121	-0-	-10559	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	92	-0-	-10293	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-					-0-
07	10385	X	164	-0-	-10221	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	81	-0-	-3112	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*12	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	47616	X	39501	-0-	-8115	-0-	39501	2			N	-0-					-0-
02	42616	X	36593	-0-	-6023	-0-	36593	2			N	-0-					-0-
03	47089	X	41070	-0-	-6019	-0-	41069	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	41520	X	40896	-0-	-624	-0-	40895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	42904	X	42799	-0-	-105	-0-	42798	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	40735	X	40735	-0-	-0-	-0-	40734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	42609	X	42609	-0-	-0-	-0-	42609	2			N	-0-					-0-
08	45387	X	45387	-0-	-0-	-0-	45387	2			N	-0-					-0-
09	41430	X	38800	-0-	-2630	-0-	38799	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	42811	X	34002	-0-	-8809	-0-	34002	2			N	-0-					-0-
11	43920	X	34781	-0-	-9139	-0-	34781	2			N	-0-					-0-
12	45384	X	39561	-0-	-5823	-0-	39561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DODDS, R. L. JR. 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3861	-0-	-45	-0-	3861	2		N	-0-			-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2		N	-0-			-0-
03	3875	X	3857	-0-	-18	-0-	3855	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2		N	-0-			-0-
05	3968	X	3855	-0-	-113	-0-	3854	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	3840	X	3616	-0-	-224	-0-	3615	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3980	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	3649	2		N	-0-			-0-
09	3780	X	3066	-0-	-714	-0-	3066	2		N	-0-			-0-
10	3968	X	3219	-0-	-749	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
11	3840	X	1174	-0-	-2666	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
02	2604	X	1792	-0-	-812	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
03	3317	X	2286	-0-	-1031	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
04	3210	X	2551	-0-	-659	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
05	3317	X	2223	-0-	-1094	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
06	2490	X	998	-0-	-1492	-0-	998	2		N	-0-			-0-
07	2635	X	2512	-0-	-123	-0-	2512	2		N	-0-			-0-
08	2635	X	2501	-0-	-134	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
09	2550	X	2382	-0-	-168	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
10	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
11	2430	X	2394	-0-	-36	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
12	2511	X	1296	-0-	-1215	-0-	1296	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
02	700	X	30	-0-	-670	-0-	30	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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

01	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
02	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6367	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5990	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5889	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5644	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5778	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
11	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5645	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	59179	X	-0-	-0-	-59179	-0-					N	2	2	8			-0-
02	53452	X	16866	-0-	-36586	-0-	16865	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	40176	X	39169	-0-	-1007	-0-	39167	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	39298	X	39298	-0-	-0-	-0-	39296	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	52963	X	52963	-0-	-0-	-0-	52962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	37920	X	25819	-0-	-12101	-0-	25818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	40969	X	40969	-0-	-0-	-0-	40968	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	52948	X	27482	-0-	-25466	-0-	27481	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	51240	X	43530	-0-	-7710	-0-	43528	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	52948	X	44183	-0-	-8765	-0-	44183	2			N	-0-					-0-
11	39660	X	34649	-0-	-5011	-0-	34649	2			N	-0-					-0-
12	44981	X	3334	-0-	-41647	-0-	3334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	36239	X	31591	-0-	-4648	-0-	31591	2			N	-0-					-0-
02	32200	X	26609	-0-	-5591	-0-	26609	2			N	-0-					-0-
03	35216	X	29956	-0-	-5260	-0-	29955	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	32910	X	29074	-0-	-3836	-0-	29074	2			N	-0-					-0-
05	31806	X	28939	-0-	-2867	-0-	28939	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	26998	-0-	-3572	-0-	26998	2			N	-0-					-0-
07	30039	X	28246	-0-	-1793	-0-	28246	2			N	-0-					-0-
08	30039	X	28961	-0-	-1078	-0-	28961	2			N	-0-					-0-
09	29070	X	26781	-0-	-2289	-0-	26780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28954	X	25198	-0-	-3756	-0-	25198	2			N	-0-					-0-
11	28020	X	20713	-0-	-7307	-0-	20713	2			N	-0-					-0-
12	28954	X	24144	-0-	-4810	-0-	24144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9714	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
03	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9205	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6795	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6355	X	6231	-0-	-124	-0-	6230	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6952	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
11	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
*12	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

01	7223	X	7187	-0-	-36	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	6267	-0-	-145	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	4927	-0-	-2172	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
04	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6805	-0-	-387	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6568	-0-	-392	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	6748	-0-	-630	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6725	-0-	-653	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6301	-0-	-839	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6542	-0-	-278	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6189	-0-	-381	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	2247	-0-	-4511	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	10075	X	9505	-0-	-570	-0-	9505	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	6180	-0-	-960	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	5767	-0-	-2138	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
04	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	6917	-0-	-988	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	6905	-0-	-745	-0-	6905	3			N	-0-					-0-
07	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	3			N	-0-					-0-
08	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	3			N	-0-					-0-
09	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	3			N	-0-					-0-
10	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	3			N	-0-					-0-
11	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	5593	-0-	-2312	-0-	5593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-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 (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

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-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) //CONT.// 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC. 704466
PULLIN, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

01	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	1			N	-0-					135
02	196	#	160	-0-	-36	-0-	160	1			N	-0-					135
03	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	1			N	-0-					135
04	180	#	138	-0-	-42	-0-	138	1			N	-0-					135
05	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	1			N	-0-					135
06	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	1			N	-0-					135
07	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	1			N	-0-					135
08	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	1			N	-0-					135
09	150	#	62	-0-	-88	-0-	62	1			N	-0-					135
10	155	#	30	-0-	-125	-0-	30	1			N	-0-					135
11	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	1			N	-0-					135
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

01	3503	X	2743	-0-	-760	-0-	81	1	2619	2	N	39	186	1			128
							43	9									
02	3892	X	3686	-0-	-206	-0-	110	1	3548	2	N	25					153
							28	9									
03	4309	X	2396	-0-	-1913	-0-	70	1	2271	2	N	50	186	1			17
							55	9									
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	130	1	4187	2	N	25					42
							28	9									
05	4309	X	3981	-0-	-328	-0-	117	1	3787	2	N	70					112
							77	9									
06	3960	X	2812	-0-	-1148	-0-	83	1	2678	2	N	46					158
							51	9									
07	4309	X	603	-0-	-3706	-0-	18	1	585	2	N	-0-					158
08	4309	X	3731	-0-	-578	-0-	110	1	3553	2	N	62					220
							68	9									
09	4170	X	3990	-0-	-180	-0-	119	1	3825	2	N	42					262
							46	9									
10	3968	X	3863	-0-	-105	-0-	115	1	3717	2	N	28	188	1			102
							31	9									
11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	123	1	3956	2	N	51					153
							56	9									
12	4123	X	3586	-0-	-537	-0-	106	1	3428	2	N	47					200
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 39,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					63
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					63
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					63
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					63
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	38	1	1231	2	N	-0-					34
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	33	1	1072	2	N	-0-					34
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	32	1	1034	2	N	-0-					34
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	N	84					118
							92	9									
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	18	1	575	2	N	5	117	1			6
							6	9									
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	34	1	1089	2	N	14					20
							15	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	35	1	1137	2	N	2					22
							2	9									
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	1013	2	N	19					41
							21	9									
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	976	2	N	20					61
							22	9									
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	34	1	1105	2	N	15					76
							17	9									
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	16					92
							18	9									
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	32	1	1026	2	N	13					105
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 12,218 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	12679	X	11525	-0-	-1154	-0-	343 102	1 9	11080	2	N	93					335
02	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	314 185	1 9	10131	2	N	168	191	1			312
03	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	368 149	1 9	11856	2	N	135	182	1			265
04	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	342 229	1 9	11039	2	N	208	181	1			292
05	11439	X	11374	-0-	-65	-0-	338 147	1 9	10889	2	N	134	241	1			185
06	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	351 191	1 9	11329	2	N	174	184	1			175
07	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	341 174	1 9	11015	2	N	158					333
08	11439	X	11338	-0-	-101	-0-	338 99	1 9	10901	2	N	90	176	1			247
09	11070	X	10888	-0-	-182	-0-	324 118	1 9	10446	2	N	107	177	1			177
10	11439	X	10212	-0-	-1227	-0-	302 169	1 9	9741	2	N	154	184	1			147
11	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	345 259	1 9	11119	2	N	235	189	1			193
12	11439	X	10688	-0-	-751	-0-	314 243	1 9	10131	2	N	221	192	1			222

TOTAL GAS PROD: 135,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,877

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					3
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					3
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					3
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					3
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					3
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					3
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					3
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					3
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					3
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					3
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					3
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	112	-0-	-140	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	107	-0-	-203	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAC (RODESSA) //CONT.// 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #3 GAS UNIT WELL #: 1 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		749	-0-	749	749	731	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	DLQ G-10		843	-0-	843	1592	824	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	DLQ G-10		809	-0-	809	2401	791	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	DLQ G-10		725	-0-	725	3126	710	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	3000	N	750	-0-	-2250	876	733	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	1693	N	817	-0-	-876	-0-	799	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	758	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	527	-0-	-223	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

LAKE TRINIDAD (RODESSA) //CONT.// 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		56	-0-	56	56	37	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	DLQ G-10		28	-0-	28	84	10	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	DLQ G-10		18	-0-	18	102	9	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	DLQ G-10		14	-0-	14	116	6	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	135	N	19	-0-	-116	-0-	11	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	15	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	13	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1000	965	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	DLQ G-10		1011	-0-	1011	2011	977	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	DLQ G-10		1156	-0-	1156	3167	1117	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	DLQ G-10		1034	-0-	1034	4201	1000	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3000	N	916	-0-	-2084	2117	885	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	3086	N	969	-0-	-2117	-0-	937	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	930	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	449	-0-	-391	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	111	-0-	-757	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	995	-0-	-400	-0-	1	2	994	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	966	-0-	-238	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	2	2	1181	3	N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	3	2	1156	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	990	-0-	-312	-0-	1	2	989	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	15	2	1253	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	1302 #	1138	-0-	-164	-0-	1138	3			N	-0-					1
02	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
05	1302 #	1276	-0-	-26	-0-	1275	3	1	9	N	1					1
06	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					1
07	1302 #	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1271 #	1165	-0-	-106	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09	1350 #	1125	-0-	-225	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
10	1395 #	1238	-0-	-157	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	1350 #	1192	-0-	-158	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
12	1302 #	1201	-0-	-101	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1369	-0-	-832	-0-	67	1	1302	2	N	-0-					119
02	1988	X	1389	-0-	-599	-0-	69	1	1320	2	N	-0-					119
03	1922	X	878	-0-	-1044	-0-	43	1	835	2	N	-0-					119
04	1710	X	1253	-0-	-457	-0-	59	1	1194	2	N	-0-					119
05	1581	X	663	-0-	-918	-0-	32	1	631	2	N	-0-					119
06	1500	X	658	-0-	-842	-0-	33	1	625	2	N	-0-					119
07	1550	X	804	-0-	-746	-0-	30	1	774	2	N	-0-					119
08	1302	X	1049	-0-	-253	-0-	52	1	997	2	N	-0-					119
09	1260	X	830	-0-	-430	-0-	42	1	788	2	N	-0-					119
10	899	X	899	-0-	-0-	-0-	45	1	854	2	N	-0-					119
11	1020	X	825	-0-	-195	-0-	41	1	784	2	N	-0-					119
12	1054	X	828	-0-	-226	-0-	41	1	787	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 11,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2017 - PLUGGED 02/07/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
FORD, HUGH M. WELL #: 1 RRCID -> 066753 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10895 - 10910

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2017 - PLUGGED 02/16/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	22	1	417	2	N	-0-					20
02	392	N	152	-0-	-240	-0-	8	1	144	2	N	-0-					20
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	N	-0-					20
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	648	2	N	2					22
							2	9									
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	N	-0-					22
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-					22
07	713	N	434	-0-	-279	-0-	16	1	418	2	N	-0-					22
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	26	1	489	2	N	-0-					22
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	N	-0-					22
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	N	-0-					22
11	510	N	384	-0-	-126	-0-	19	1	365	2	N	-0-					22
12	527	N	417	-0-	-110	-0-	21	1	396	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

01	1147	N	125	-0-	-1022	-0-	6	1	116	2	N	3					121
							3	9									
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	84	1	1589	2	N	59					180
							65	9									
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	93	1	1802	2	N	50					230
							55	9									
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	130	1	2602	2	N	81					311
							89	9									
05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	134	1	2664	2	N	86	180	1			217
							95	9									
06	3000	N	3246	-0-	246	246	158	1	3004	2	N	76	183	1			110
							84	9									
07	2759	N	2040	-0-	-719	-0-	74	1	1903	2	N	57					167
							63	9									
08	3100	N	3997	-0-	897	897	195	1	3701	2	N	92	187	1			72
							101	9									
09	4606	X	3709	-0-	-897	-0-	181	1	3449	2	N	72					144
							79	9									
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	173	1	3282	2	N	70					214
							77	9									
11	2670	X	2456	-0-	-214	-0-	121	1	2291	2	N	40					254
							44	9									
*12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	163	1	3095	2	N	71	185	1			140
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 31,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	370	-0-	-715	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	217	-0-	-2303	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	899	N	240	-0-	-659	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	360	N	88	-0-	-272	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2175	3	3	9	N	3					35
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					35
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2540	3	11	9	N	10					45
04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					45
05	1736	N	1453	-0-	-283	-0-	1453	3			N	-0-					45
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					45
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2049	3	1	9	N	1					46
08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2868	3	4	9	N	4					50
09	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1530	3	3	9	N	3					53
10	1736	N	1323	-0-	-413	-0-	1316	3	7	9	N	6					59
11	1680	N	870	-0-	-810	-0-	867	3	3	9	N	3					62
12	1581	N	1143	-0-	-438	-0-	1143	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 23,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	620	N	170	-0-	-450	-0-	117	3	53	9	N	48	41	1			7
11	540	N	391	-0-	-149	-0-	390	3	1	9	N	1					8
12	434	N	195	-0-	-239	-0-	195	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-

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	5177	X	1820	-0-	-3357	-0-	114	1	1706	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	1652	-0-	-3024	-0-	101	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	1704	-0-	-2884	-0-	106	1	1598	2	N	-0-					-0-
04	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	124	1	1820	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1339	-0-	-490	-0-	82	1	1257	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1599	-0-	-171	-0-	105	1	1494	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1632	-0-	-383	-0-	105	1	1527	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1359	-0-	-656	-0-	90	1	1269	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1237	-0-	-713	-0-	79	1	1158	2	N	-0-					-0-
10	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	109	1	1586	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	1164	-0-	-426	-0-	77	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	1643	X	840	-0-	-803	-0-	56	1	784	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	310	X	91	-0-	-219	-0-	6	1	85	2	N	-0-			29
02	252	X	101	-0-	-151	-0-	6	1	95	2	N	-0-			29
03	248	X	87	-0-	-161	-0-	5	1	82	2	N	-0-			29
04	201	X	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	N	-0-			29
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			29
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			29
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			29
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			29
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			29
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	74 1	1105 2	N	-0-			-0-
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	66 1	1014 2	N	-0-			-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	65 1	974 2	N	-0-			-0-
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	71 1	1048 2	N	-0-			-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	72 1	1107 2	N	-0-			-0-
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	73 1	1044 2	N	-0-			-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	74 1	1071 2	N	-0-			-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	78 1	1097 2	N	-0-			-0-
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	72 1	1061 2	N	-0-			-0-
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	77 1	1121 2	N	-0-			-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	70 1	993 2	N	-0-			-0-
*12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	74 1	1036 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 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	1581	X	1273	-0-	-308	-0-	80	1	1193	2	N	-0-					42
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	87	1	1337	2	N	-0-					42
03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	113	1	1701	2	N	-0-					42
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	152	1	2246	2	N	-0-					42
05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	151	1	2320	2	N	-0-					42
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	153	1	2171	2	N	172	187	1			27
							189	9									
07	2480	X	1758	-0-	-722	-0-	113	1	1645	2	N	-0-					27
08	2480	X	1493	-0-	-987	-0-	99	1	1394	2	N	-0-					27
09	2520	X	1494	-0-	-1026	-0-	95	1	1399	2	N	-0-					27
10	2604	X	1029	-0-	-1575	-0-	66	1	963	2	N	-0-					27
11	2520	X	761	-0-	-1759	-0-	50	1	711	2	N	-0-					27
12	1767	X	1740	-0-	-27	-0-	117	1	1623	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 20,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	X	811	-0-	-57	-0-	51	1	760	2	N	-0-			60
02	784	X	744	-0-	-40	-0-	45	1	699	2	N	-0-			60
03	868	X	743	-0-	-125	-0-	46	1	697	2	N	-0-			60
04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	N	-0-			60
05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	53	1	809	2	N	-0-			60
06	810	X	809	-0-	-1	-0-	53	1	756	2	N	-0-			60
07	837	X	815	-0-	-22	-0-	53	1	762	2	N	-0-			60
08	868	X	858	-0-	-10	-0-	57	1	801	2	N	-0-			60
09	840	X	759	-0-	-81	-0-	48	1	711	2	N	-0-			60
10	868	X	802	-0-	-66	-0-	52	1	750	2	N	-0-			60
11	840	X	743	-0-	-97	-0-	49	1	694	2	N	-0-			60
12	868	X	795	-0-	-73	-0-	53	1	742	2	N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 9,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-

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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT		108	-0-	108	108	7	1	101	2	N	-0-			22
06	232	X	124	-0-	-108	-0-	8	1	116	2	N	-0-			22
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-			22
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			22
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-			22
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282155 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			32
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110 3		N	-0-			32
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			32
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			32
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			32
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-			32
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			32
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			32
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-			32
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			32
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			32
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					54
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					54
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					54
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					54
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					54
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					54
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					54
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					54
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	318	3	7	9	N	6					60
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	459	3	98	9	N	89	74	1			75
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	235	3	64	9	N	58					133
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 6,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1658	-0-	-636	-0-	1658	3			N	-0-					144
02	1848	X	1641	-0-	-207	-0-	1641	3			N	-0-					144
03	2170	X	1665	-0-	-505	-0-	1630	3	35	9	N	32					176
04	2100	X	1875	-0-	-225	-0-	1851	3	24	9	N	22					198
05	2170	X	1429	-0-	-741	-0-	1429	3			N	-0-					198
06	1770	X	1491	-0-	-279	-0-	1491	3			N	-0-					198
07	1953	X	1521	-0-	-432	-0-	1521	3			N	-0-					198
08	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					198
09	1890	X	1697	-0-	-193	-0-	1697	3			N	-0-					198
10	1550	X	537	-0-	-1013	-0-	537	3			N	-0-					198
11	2040	X	1714	-0-	-326	-0-	1672	3	42	9	N	38	176	1			60
*12	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 19,469 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					97
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					97
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1380	3	15	9	N	14					111
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1801	3	6	9	N	5					116
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					116
06	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	3			N	-0-					116
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					116
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1420	3	11	9	N	10					126
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1396	3	2	9	N	2					128
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2147	3	66	9	N	60	146	1			42
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					42
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 15,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2142	3	28	9	N	25	21	1			4
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					4
12	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					27
02	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					27
03	1116	X	738	-0-	-378	-0-	738	3			N	-0-					27
04	1260	X	1200	-0-	-60	-0-	1200	3			N	-0-					27
05	1302	X	1157	-0-	-145	-0-	1157	3			N	-0-					27
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					27
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					27
08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					27
09	2160	X	2018	-0-	-142	-0-	2018	3			N	-0-					27
10	2232	X	956	-0-	-1276	-0-	903	3	53	9	N	48	41	1			34
11	2160	X	1580	-0-	-580	-0-	1579	3	1	9	N	1					35
12	2170	X	1555	-0-	-615	-0-	1555	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 17,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	620	N	295	-0-	-325	-0-	295	3			N	-0-			41
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-			41
03	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-			41
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-			41
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			41
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			41
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			41
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-			41
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			41
10	496	N	190	-0-	-306	-0-	190	3			N	-0-			41
11	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	3			N	-0-			41
12	434	N	243	-0-	-191	-0-	243	3			N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 3,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			59
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-			59
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-			59
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-			59
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			59
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			59
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			59
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			59
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			59
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			59
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-			59
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT		310	-0-	310	310	19	1	291	2	N	-0-			32
06	407	X	97	-0-	-310	-0-	6	1	91	2	N	-0-			32
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-			32
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			32
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			32
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	890	-0-	-1125	-0-	56	1	834	2	N	-0-			10
02	1820	X	641	-0-	-1179	-0-	39	1	602	2	N	-0-			10
03	1054	X	391	-0-	-663	-0-	24	1	367	2	N	-0-			10
04	1020	X	645	-0-	-375	-0-	41	1	604	2	N	-0-			10
05	1054	X	486	-0-	-568	-0-	30	1	456	2	N	-0-			10
06	870	X	379	-0-	-491	-0-	25	1	354	2	N	-0-			10
07	713	X	334	-0-	-379	-0-	22	1	312	2	N	-0-			10
08	682	X	305	-0-	-377	-0-	20	1	285	2	N	-0-			10
09	660	X	186	-0-	-474	-0-	12	1	174	2	N	-0-			10
10	496	X	223	-0-	-273	-0-	14	1	209	2	N	-0-			10
11	390	X	219	-0-	-171	-0-	14	1	205	2	N	-0-			10
12	341	X	315	-0-	-26	-0-	21	1	294	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 5,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	597	X	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	N	-0-			82
02	504	X	479	-0-	-25	-0-	29	1	450	2	N	-0-			82
03	620	X	465	-0-	-155	-0-	29	1	436	2	N	-0-			82
04	600	X	592	-0-	-8	-0-	38	1	554	2	N	-0-			82
05	620	X	535	-0-	-85	-0-	33	1	502	2	N	-0-			82
06	570	X	514	-0-	-56	-0-	34	1	480	2	N	-0-			82
07	620	X	474	-0-	-146	-0-	31	1	443	2	N	-0-			82
08	620	X	512	-0-	-108	-0-	34	1	478	2	N	-0-			82
09	600	X	497	-0-	-103	-0-	32	1	465	2	N	-0-			82
10	527	X	487	-0-	-40	-0-	31	1	456	2	N	-0-			82
11	510	X	430	-0-	-80	-0-	28	1	402	2	N	-0-			82
12	527	X	485	-0-	-42	-0-	33	1	452	2	N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 6,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	874	-0-	-118	-0-	55	1	819	2	N	-0-			80
02	903	X	903	-0-	-0-	-0-	55	1	848	2	N	-0-			80
03	1023	X	710	-0-	-313	-0-	44	1	666	2	N	-0-			80
04	990	X	205	-0-	-785	-0-	13	1	192	2	N	-0-			80
05	1023	X	778	-0-	-245	-0-	48	1	730	2	N	-0-			80
06	960	X	589	-0-	-371	-0-	39	1	550	2	N	-0-			80
07	992	X	818	-0-	-174	-0-	53	1	765	2	N	-0-			80
08	775	X	532	-0-	-243	-0-	35	1	497	2	N	-0-			80
09	750	X	404	-0-	-346	-0-	26	1	378	2	N	-0-			80
10	806	X	104	-0-	-702	-0-	7	1	97	2	N	-0-			80
11	780	X	300	-0-	-480	-0-	20	1	280	2	N	-0-			80
12	806	X	10	-0-	-796	-0-	1	1	9	2	N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 6,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3755	-0-	-120	-0-	235	1	3520	2	N	-0-			70
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	235	1	3615	2	N	-0-			70
03	4278	X	3325	-0-	-953	-0-	207	1	3118	2	N	-0-			70
04	4140	X	3412	-0-	-728	-0-	217	1	3195	2	N	-0-			70
05	4278	X	3998	-0-	-280	-0-	245	1	3753	2	N	-0-			70
06	4140	X	980	-0-	-3160	-0-	64	1	916	2	N	-0-			70
07	4278	X	3054	-0-	-1224	-0-	197	1	2857	2	N	-0-			70
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	325	1	4598	2	N	-0-			70
09	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	323	1	4759	2	N	-0-			70
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	313	1	4542	2	N	-0-			70
11	4770	X	3966	-0-	-804	-0-	261	1	3705	2	N	-0-			70
12	5239	X	4138	-0-	-1101	-0-	277	1	3861	2	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 45,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5146	-0-	-0-	-0-	321 19	1 9	4806	2	N	17			124
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	293	1	4516	2	N	-0-			124
03	4557	X	4038	-0-	-519	-0-	252	1	3786	2	N	-0-			124
04	4410	X	4306	-0-	-104	-0-	274	1	4032	2	N	-0-			124
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	294	1	4509	2	N	-0-			124
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	299	1	4247	2	N	-0-			124
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	336	1	4874	2	N	-0-			124
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	315	1	4460	2	N	-0-			124
09	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	300	1	4414	2	N	-0-			124
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	309	1	4488	2	N	-0-			124
11	4410	X	4141	-0-	-269	-0-	273	1	3868	2	N	-0-			124
12	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	303	1	4223	2	N	-0-			124

TOTAL GAS PROD: 55,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	437	1	6555	2	N	-0-			40
02	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	385	1	5931	2	N	-0-			40
03	6727	X	5876	-0-	-851	-0-	366	1	5510	2	N	-0-			40
04	6780	X	6289	-0-	-491	-0-	400	1	5889	2	N	-0-			40
05	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	467	1	7157	2	N	-0-			40
06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	471	1	6701	2	N	-0-			40
07	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	460	1	6666	2	N	-0-			40
08	7626	X	6318	-0-	-1308	-0-	417	1	5901	2	N	-0-			40
09	7380	X	6579	-0-	-801	-0-	418	1	6161	2	N	-0-			40
10	7626	X	5852	-0-	-1774	-0-	377	1	5475	2	N	-0-			40
11	7170	X	5614	-0-	-1556	-0-	370	1	5244	2	N	-0-			40
12	7130	X	6395	-0-	-735	-0-	429	1	5966	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 78,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1953	X	1803	-0-	-150	-0-	113	1	1690	2	N	-0-					21
02	1876	X	1605	-0-	-271	-0-	98	1	1507	2	N	-0-					21
03	2077	X	1869	-0-	-208	-0-	116	1	1753	2	N	-0-					21
04	2010	X	1940	-0-	-70	-0-	123	1	1817	2	N	-0-					21
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	129	1	1973	2	N	-0-					21
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	149	1	2123	2	N	-0-					21
07	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	143	1	2068	2	N	-0-					21
08	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	149	1	2109	2	N	-0-					21
09	2280	X	2019	-0-	-261	-0-	128	1	1891	2	N	-0-					21
10	2356	X	2145	-0-	-211	-0-	138	1	2007	2	N	-0-					21
11	2280	X	2029	-0-	-251	-0-	134	1	1895	2	N	-0-					21
12	2263	X	2015	-0-	-248	-0-	135	1	1880	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 24,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	65	1	970	2	N	15					156
							17	9									
02	1008	N	818	-0-	-190	-0-	50	1	768	2	N	-0-					156
03	899	N	198	-0-	-701	-0-	12	1	186	2	N	-0-					156
04	1020	N	20	-0-	-1000	-0-	1	1	19	2	N	-0-					156
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	61	1	941	2	N	-0-					156
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	109	1	1547	2	N	-0-					156
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	85	1	1234	2	N	-0-					156
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	90	1	1273	2	N	-0-					156
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	84	1	1234	2	N	31	162	1			25
							34	9									
10	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	76	1	1106	2	N	-0-					25
11	1200	N	809	-0-	-391	-0-	53	1	756	2	N	-0-					25
*12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	92	1	1285	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 12,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

01	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	144	1	2161	2	N	22					117
						24	9									
02	2100 X	1568	-0-	-532	-0-	94	1	1443	2	N	28					145
						31	9									
03	2325 X	1524	-0-	-801	-0-	95	1	1429	2	N	-0-					145
04	2250 X	1912	-0-	-338	-0-	122	1	1790	2	N	-0-					145
05	2325 X	1714	-0-	-611	-0-	105	1	1609	2	N	-0-					145
06	2250 X	1716	-0-	-534	-0-	112	1	1589	2	N	14					159
						15	9									
07	1984 X	1743	-0-	-241	-0-	110	1	1596	2	N	34	170	1			23
						37	9									
08	1984 X	1475	-0-	-509	-0-	97	1	1376	2	N	2					25
						2	9									
09	1920 X	1237	-0-	-683	-0-	79	1	1158	2	N	-0-					25
10	1767 X	1177	-0-	-590	-0-	76	1	1101	2	N	-0-					25
11	1710 X	1588	-0-	-122	-0-	105	1	1483	2	N	-0-					25
*12	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	128	1	1784	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 19,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	202	1	3029	2	N	242	183	1			136
							266	9									
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	184	1	2831	2	N	198	183	1			151
							218	9									
03	3224	X	2855	-0-	-369	-0-	170	1	2564	2	N	110	182	1			79
							121	9									
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	220	1	3236	2	N	-0-					79
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	215	1	3297	2	N	345	190	1			234
							380	9									
06	3420	X	3119	-0-	-301	-0-	200	1	2850	2	N	63	188	1			109
							69	9									
07	3534	X	3316	-0-	-218	-0-	194	1	2815	2	N	279	180	1			208
							307	9									
08	3534	X	2942	-0-	-592	-0-	183	1	2592	2	N	152	154	1			206
							167	9									
09	3420	X	2588	-0-	-832	-0-	158	1	2331	2	N	90	182	1			114
							99	9									
10	3534	X	2928	-0-	-606	-0-	166	1	2414	2	N	316	356	1			74
							348	9									
11	3210	X	2985	-0-	-225	-0-	166	1	2350	2	N	426	337	1			163
							469	9									
12	3317	X	2686	-0-	-631	-0-	168	1	2336	2	N	165	184	1			144
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 37,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,386

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	3131	X	2408	-0-	-723	-0-	149	1	2235	2	N	22					88
							24	9									
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	205	1	3151	2	N	-0-					88
03	3224	X	2878	-0-	-346	-0-	179	1	2699	2	N	-0-					88
04	3120	X	2916	-0-	-204	-0-	185	1	2731	2	N	-0-					88
05	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	220	1	3377	2	N	-0-					88
06	3600	X	2824	-0-	-776	-0-	186	1	2638	2	N	-0-					88
07	3720	X	2943	-0-	-777	-0-	190	1	2753	2	N	-0-					88
08	3596	X	3120	-0-	-476	-0-	206	1	2914	2	N	-0-					88
09	3480	X	3194	-0-	-286	-0-	203	1	2991	2	N	-0-					88
10	3596	X	3438	-0-	-158	-0-	222	1	3216	2	N	-0-					88
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	211	1	2989	2	N	-0-					88
*12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	264	1	3674	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 37,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	X	961	-0-	-0-	-0-	59	1	891	2	N	10			34
							11	9							
02	840	X	816	-0-	-24	-0-	50	1	766	2	N	-0-			34
03	992	X	783	-0-	-209	-0-	49	1	734	2	N	-0-			34
04	960	X	832	-0-	-128	-0-	53	1	779	2	N	-0-			34
05	992	X	785	-0-	-207	-0-	48	1	737	2	N	-0-			34
06	930	X	732	-0-	-198	-0-	48	1	684	2	N	-0-			34
07	899	X	733	-0-	-166	-0-	47	1	686	2	N	-0-			34
08	868	X	742	-0-	-126	-0-	49	1	693	2	N	-0-			34
09	840	X	687	-0-	-153	-0-	44	1	643	2	N	-0-			34
10	775	X	695	-0-	-80	-0-	45	1	650	2	N	-0-			34
11	720	X	645	-0-	-75	-0-	42	1	603	2	N	-0-			34
12	744	X	650	-0-	-94	-0-	44	1	606	2	N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 9,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

01	1829	X	1601	-0-	-228	-0-	100	1	1501	2	N	-0-			42
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	118	1	1814	2	N	-0-			42
03	1922	X	1706	-0-	-216	-0-	106	1	1600	2	N	-0-			42
04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	129	1	1894	2	N	-0-			42
05	2139	X	2030	-0-	-109	-0-	124	1	1906	2	N	-0-			42
06	2070	X	1977	-0-	-93	-0-	130	1	1847	2	N	-0-			42
07	2139	X	1924	-0-	-215	-0-	124	1	1800	2	N	-0-			42
08	2077	X	1610	-0-	-467	-0-	106	1	1504	2	N	-0-			42
09	2010	X	1494	-0-	-516	-0-	93	1	1368	2	N	30			72
							33	9							
10	2046	X	1730	-0-	-316	-0-	112	1	1618	2	N	-0-			72
11	1980	X	1507	-0-	-473	-0-	95	1	1343	2	N	63			135
							69	9							
12	1922	X	1234	-0-	-688	-0-	83	1	1151	2	N	-0-			135

TOTAL GAS PROD: 20,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	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-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 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	930	N	366	-0-	-564	-0-	23	1	343	2	N	-0-					14
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	69	1	1063	2	N	-0-					14
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	56	1	836	2	N	-0-					14
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	N	-0-					14
05	1240	N	760	-0-	-480	-0-	47	1	713	2	N	-0-					14
06	870	N	614	-0-	-256	-0-	40	1	574	2	N	-0-					14
07	837	N	398	-0-	-439	-0-	26	1	372	2	N	-0-					14
08	775	N	502	-0-	-273	-0-	33	1	469	2	N	-0-					14
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	36	1	536	2	N	-0-					14
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	53	1	763	2	N	-0-					14
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	N	-0-					14
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	43	1	603	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	177 9	1 9	2660	2	N	8					77
02	2604	X	2023	-0-	-581	-0-	123	1	1900	2	N	-0-					77
03	2945	X	2721	-0-	-224	-0-	170	1	2551	2	N	-0-					77
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	197	1	2907	2	N	-0-					77
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	194	1	2970	2	N	-0-					77
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	190	1	2695	2	N	-0-					77
07	3193	X	2903	-0-	-290	-0-	187	1	2716	2	N	-0-					77
08	3193	X	2643	-0-	-550	-0-	175	1	2468	2	N	-0-					77
09	3090	X	2734	-0-	-356	-0-	174	1	2560	2	N	-0-					77
10	3162	X	2631	-0-	-531	-0-	170	1	2461	2	N	-0-					77
11	2880	X	2598	-0-	-282	-0-	171	1	2427	2	N	-0-					77
12	2914	X	2601	-0-	-313	-0-	174	1	2427	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 32,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

01	1364	X	477	-0-	-887	-0-	30	1	447	2	N	-0-					62
02	1232	X	279	-0-	-953	-0-	17	1	262	2	N	-0-					62
03	1271	X	53	-0-	-1218	-0-	3	1	50	2	N	-0-					62
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					62
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731	2	N	-0-					62
06	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	118	1	1680	2	N	-0-					62
07	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	118	1	1714	2	N	-0-					62
08	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	107	1	1512	2	N	2					64
							2	9									
09	1800	X	1629	-0-	-171	-0-	104	1	1525	2	N	-0-					64
10	1860	X	1694	-0-	-166	-0-	109	1	1585	2	N	-0-					64
11	1800	X	1484	-0-	-316	-0-	98	1	1386	2	N	-0-					64
12	1829	X	1034	-0-	-795	-0-	69	1	965	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 12,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

01	989	X	989	-0-	-0-	-0-	61	1	920	2	N	7					60
							8	9									
02	889	X	889	-0-	-0-	-0-	54	1	835	2	N	-0-					60
03	857	X	857	-0-	-0-	-0-	53	1	804	2	N	-0-					60
04	960	X	829	-0-	-131	-0-	53	1	776	2	N	-0-					60
05	992	X	852	-0-	-140	-0-	52	1	800	2	N	-0-					60
06	960	X	742	-0-	-218	-0-	49	1	693	2	N	-0-					60
07	992	X	614	-0-	-378	-0-	40	1	574	2	N	-0-					60
08	868	X	735	-0-	-133	-0-	49	1	686	2	N	-0-					60
09	840	X	639	-0-	-201	-0-	41	1	598	2	N	-0-					60
10	837	X	637	-0-	-200	-0-	41	1	596	2	N	-0-					60
11	750	X	579	-0-	-171	-0-	38	1	541	2	N	-0-					60
12	744	X	611	-0-	-133	-0-	41	1	570	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 8,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	66	1	996	2	N	-0-			-0-
02	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	62	1	957	2	N	-0-			-0-
03	992	X	974	-0-	-18	-0-	61	1	913	2	N	-0-			-0-
04	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	66	1	966	2	N	-0-			-0-
05	1116	X	1063	-0-	-53	-0-	65	1	998	2	N	-0-			-0-
06	1080	X	994	-0-	-86	-0-	65	1	929	2	N	-0-			-0-
07	1116	X	996	-0-	-120	-0-	64	1	932	2	N	-0-			-0-
08	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	71	1	1002	2	N	-0-			-0-
09	1020	X	1010	-0-	-10	-0-	64	1	946	2	N	-0-			-0-
10	1054	X	789	-0-	-265	-0-	51	1	738	2	N	-0-			-0-
11	1050	X	529	-0-	-521	-0-	35	1	494	2	N	-0-			-0-
12	1085	X	769	-0-	-316	-0-	52	1	717	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	940	-0-	-1044	-0-	59	1	881	2	N	-0-			27
02	1372	X	113	-0-	-1259	-0-	7	1	106	2	N	-0-			27
03	1519	X	270	-0-	-1249	-0-	17	1	253	2	N	-0-			27
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			27
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			27
06	900	X	60	-0-	-840	-0-	4	1	56	2	N	-0-			27
07	279	X	57	-0-	-222	-0-	4	1	53	2	N	-0-			27
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			27
09	391	X	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	N	-0-			27
10	951	X	951	-0-	-0-	-0-	61	1	890	2	N	-0-			27
11	963	X	963	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	N	-0-			27
*12	870	X	870	-0-	-0-	-0-	58	1	812	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2812	-0-	-1125	-0-	176	1	2636	2	N	-0-			162
02	2884	X	2717	-0-	-167	-0-	166	1	2551	2	N	-0-			162
03	3379	X	2427	-0-	-952	-0-	151	1	2276	2	N	-0-			162
04	3270	X	2804	-0-	-466	-0-	178	1	2626	2	N	-0-			162
05	3379	X	2824	-0-	-555	-0-	173	1	2651	2	N	-0-			162
06	2910	X	2629	-0-	-281	-0-	173	1	2456	2	N	-0-			162
07	3007	X	2540	-0-	-467	-0-	164	1	2376	2	N	-0-			162
08	2883	X	2616	-0-	-267	-0-	173	1	2443	2	N	-0-			162
09	2790	X	2448	-0-	-342	-0-	156	1	2292	2	N	-0-			162
10	2821	X	2206	-0-	-615	-0-	142	1	2064	2	N	-0-			162
11	2640	X	2428	-0-	-212	-0-	160	1	2268	2	N	-0-			162
12	2604	X	2289	-0-	-315	-0-	153	1	2136	2	N	-0-			162

TOTAL GAS PROD: 30,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 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	838	X	838	-0-	-0-	-0-	52	1	786	2	N	-0-			10
02	719	X	719	-0-	-0-	-0-	44	1	675	2	N	-0-			10
03	744	X	381	-0-	-363	-0-	24	1	357	2	N	-0-			10
04	810	X	420	-0-	-390	-0-	27	1	393	2	N	-0-			10
05	837	X	462	-0-	-375	-0-	28	1	434	2	N	-0-			10
06	810	X	470	-0-	-340	-0-	31	1	439	2	N	-0-			10
07	806	X	514	-0-	-292	-0-	33	1	481	2	N	-0-			10
08	465	X	398	-0-	-67	-0-	26	1	372	2	N	-0-			10
09	480	X	311	-0-	-169	-0-	20	1	291	2	N	-0-			10
10	527	X	212	-0-	-315	-0-	14	1	198	2	N	-0-			10
11	510	X	186	-0-	-324	-0-	12	1	174	2	N	-0-			10
12	527	X	74	-0-	-453	-0-	5	1	69	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 4,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 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	558	X	204	-0-	-354	-0-	13	1	191	2	N	-0-			47
02	504	X	372	-0-	-132	-0-	23	1	349	2	N	-0-			47
03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	N	-0-			47
04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	2	N	-0-			47
05	554	X	554	-0-	-0-	-0-	34	1	520	2	N	-0-			47
06	390	X	267	-0-	-123	-0-	18	1	249	2	N	-0-			47
07	651	X	202	-0-	-449	-0-	13	1	189	2	N	-0-			47
08	651	X	130	-0-	-521	-0-	9	1	121	2	N	-0-			47
09	630	X	477	-0-	-153	-0-	30	1	447	2	N	-0-			47
10	878	X	878	-0-	-0-	-0-	57	1	821	2	N	-0-			47
11	557	X	557	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	N	-0-			47
12	496	X	445	-0-	-51	-0-	30	1	415	2	N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 5,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 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	2883	X	1875	-0-	-1008	-0-	117	1	1758	2	N	-0-			32
02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	145	1	2225	2	N	-0-			32
03	2852	X	2456	-0-	-396	-0-	153	1	2303	2	N	-0-			32
04	2760	X	1831	-0-	-929	-0-	116	1	1715	2	N	-0-			32
05	2852	X	1943	-0-	-909	-0-	119	1	1824	2	N	-0-			32
06	2550	X	2004	-0-	-546	-0-	132	1	1872	2	N	-0-			32
07	2635	X	2079	-0-	-556	-0-	134	1	1945	2	N	-0-			32
08	2449	X	1952	-0-	-497	-0-	129	1	1823	2	N	-0-			32
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	201	1	2964	2	N	-0-			32
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	280	1	4068	2	N	-0-			32
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	255	1	3615	2	N	-0-			32
12	3286	X	2863	-0-	-423	-0-	192	1	2671	2	N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 30,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2	EXT	2047	-0-	2047	2047	135	1	1912	2	N	-0-			50
09	14B2	EXT	609	-0-	609	2656	39	1	570	2	N	-0-			50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2656					N	-0-			50
11	3165	X	509	-0-	-2656	-0-	34	1	475	2	N	-0-			50
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	2053	-0-	-2597	-0-	127	1	1909	2	N	15	181	1			45
							17	9									
02	4172	X	3082	-0-	-1090	-0-	188	1	2894	2	N	-0-					45
03	4123	X	2473	-0-	-1650	-0-	154	1	2319	2	N	-0-					45
04	3870	X	2878	-0-	-992	-0-	183	1	2695	2	N	-0-					45
05	3658	X	2721	-0-	-937	-0-	167	1	2554	2	N	-0-					45
06	3300	X	2402	-0-	-898	-0-	158	1	2244	2	N	-0-					45
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	285	1	4135	2	N	-0-					45
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	272	1	3846	2	N	-0-					45
09	2880	X	2460	-0-	-420	-0-	156	1	2304	2	N	-0-					45
10	4433	X	3284	-0-	-1149	-0-	212	1	3072	2	N	-0-					45
11	4290	X	3964	-0-	-326	-0-	261	1	3703	2	N	-0-					45
12	4433	X	3702	-0-	-731	-0-	248	1	3454	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 37,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	100	1	1494	2	N	18					97
							20	9									
02	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	143	1	2209	2	N	-0-					97
03	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	152	1	2291	2	N	-0-					97
04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	156	1	2300	2	N	-0-					97
05	2604	X	2257	-0-	-347	-0-	138	1	2119	2	N	-0-					97
06	2520	X	1445	-0-	-1075	-0-	95	1	1350	2	N	-0-					97
07	2604	X	1376	-0-	-1228	-0-	89	1	1287	2	N	-0-					97
08	2542	X	981	-0-	-1561	-0-	65	1	916	2	N	-0-					97
09	2460	X	979	-0-	-1481	-0-	62	1	917	2	N	-0-					97
10	2263	X	870	-0-	-1393	-0-	56	1	814	2	N	-0-					97
11	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	101	1	1440	2	N	-0-					97
*12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	128	1	1778	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 20,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	176	1	2644	2	N	22					121
							24	9									
02	2772	X	2737	-0-	-35	-0-	167	1	2570	2	N	-0-					121
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	160	1	2405	2	N	-0-					121
04	2760	X	2626	-0-	-134	-0-	163	1	2405	2	N	53					174
							58	9									
05	3038	X	2483	-0-	-555	-0-	150	1	2299	2	N	31	182	1			23
							34	9									
06	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	188	1	2667	2	N	-0-					23
07	3038	X	2495	-0-	-543	-0-	161	1	2334	2	N	-0-					23
08	2728	X	1589	-0-	-1139	-0-	105	1	1484	2	N	-0-					23
09	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	169	1	2490	2	N	40					63
							44	9									
10	2945	X	2452	-0-	-493	-0-	158	1	2294	2	N	-0-					63
11	2850	X	2677	-0-	-173	-0-	176	1	2501	2	N	-0-					63
12	2790	X	2152	-0-	-638	-0-	144	1	2008	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 30,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	130	1	1953	2	N	-0-			85
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	85	1	1313	2	N	-0-			85
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	149	1	2245	2	N	-0-			85
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	104	1	1528	2	N	-0-			85
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	164	1	2521	2	N	-0-			85
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	99	1	1406	2	N	-0-			85
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	N	-0-			85
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	136	1	1930	2	N	-0-			85
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	148	1	2178	2	N	-0-			85
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	181	1	2627	2	N	-0-			85
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	172	1	2445	2	N	-0-			85
*12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	178	1	2480	2	N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 24,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	819	-0-	-1165	-0-	51	1	768	2	N	-0-					29
02	1792	X	710	-0-	-1082	-0-	43	1	667	2	N	-0-					29
03	1147	X	446	-0-	-701	-0-	28	1	418	2	N	-0-					29
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	N	-0-					29
05	959	X	959	-0-	-0-	-0-	59	1	900	2	N	-0-					29
06	786	X	786	-0-	-0-	-0-	52	1	734	2	N	-0-					29
07	992	X	662	-0-	-330	-0-	43	1	619	2	N	-0-					29
08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	152	1	2144	2	N	-0-					29
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	215	1	3166	2	N	-0-					29
10	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	152	1	2199	2	N	-0-					29
11	2220	X	1269	-0-	-951	-0-	84	1	1185	2	N	-0-					29
12	3503	X	1401	-0-	-2102	-0-	94	1	1307	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 16,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 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	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	148	1	2220	2	N	10					157
							11	9									
02	2128	X	1580	-0-	-548	-0-	96	1	1484	2	N	-0-					157
03	2356	X	1487	-0-	-869	-0-	93	1	1394	2	N	-0-					157
04	2310	X	1490	-0-	-820	-0-	95	1	1395	2	N	-0-					157
05	2387	X	1515	-0-	-872	-0-	93	1	1422	2	N	-0-					157
06	2310	X	1762	-0-	-548	-0-	116	1	1646	2	N	-0-					157
07	1736	X	1571	-0-	-165	-0-	101	1	1470	2	N	-0-					157
08	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	108	1	1529	2	N	-0-					157
09	1770	X	1562	-0-	-208	-0-	96	1	1420	2	N	42	173	1			26
							46	9									
10	1829	X	1772	-0-	-57	-0-	114	1	1658	2	N	-0-					26
11	1770	X	1746	-0-	-24	-0-	115	1	1631	2	N	-0-					26
*12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	144	1	2001	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 20,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

01	1147	X	1038	-0-	-109	-0-	65	1	973	2	N	-0-					34
02	1036	X	935	-0-	-101	-0-	57	1	878	2	N	-0-					34
03	1147	X	935	-0-	-212	-0-	58	1	877	2	N	-0-					34
04	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	73	1	1073	2	N	-0-					34
05	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	65	1	993	2	N	-0-					34
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	65	1	926	2	N	-0-					34
07	1178	X	964	-0-	-214	-0-	62	1	902	2	N	-0-					34
08	1178	X	907	-0-	-271	-0-	60	1	847	2	N	-0-					34
09	1140	X	905	-0-	-235	-0-	58	1	847	2	N	-0-					34
10	1054	X	966	-0-	-88	-0-	62	1	904	2	N	-0-					34
11	990	X	927	-0-	-63	-0-	61	1	866	2	N	-0-					34
12	961	X	939	-0-	-22	-0-	63	1	876	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 11,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

01	744	X	729	-0-	-15	-0-	46	1	683	2	N	-0-					74
02	672	X	662	-0-	-10	-0-	40	1	622	2	N	-0-					74
03	744	X	581	-0-	-163	-0-	36	1	545	2	N	-0-					74
04	876	X	876	-0-	-0-	-0-	56	1	820	2	N	-0-					74
05	802	X	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	2	N	-0-					74
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	49	1	696	2	N	-0-					74
07	899	X	738	-0-	-161	-0-	48	1	690	2	N	-0-					74
08	899	X	740	-0-	-159	-0-	49	1	691	2	N	-0-					74
09	870	X	667	-0-	-203	-0-	42	1	625	2	N	-0-					74
10	806	X	667	-0-	-139	-0-	43	1	624	2	N	-0-					74
11	750	X	597	-0-	-153	-0-	39	1	558	2	N	-0-					74
12	744	X	590	-0-	-154	-0-	40	1	550	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 8,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	215	1	3217	2	N	-0-					57
02	3556 X	1665	-0-	-1891	-0-	102	1	1563	2	N	-0-					57
03	3937 X	1220	-0-	-2717	-0-	76	1	1144	2	N	-0-					57
04	3810 X	2460	-0-	-1350	-0-	156	1	2304	2	N	-0-					57
05	3627 X	2945	-0-	-682	-0-	180	1	2765	2	N	-0-					57
06	3330 X	3288	-0-	-42	-0-	216	1	3072	2	N	-0-					57
07	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	243	1	3529	2	N	-0-					57
08	2945 X	1329	-0-	-1616	-0-	88	1	1241	2	N	-0-					57
09	3300 X	1326	-0-	-1974	-0-	84	1	1242	2	N	-0-					57
10	3782 X	1244	-0-	-2538	-0-	80	1	1164	2	N	-0-					57
11	3660 X	1768	-0-	-1892	-0-	116	1	1652	2	N	-0-					57
12	3782 X	1886	-0-	-1896	-0-	126	1	1760	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 26,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-

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	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	169 10	1 9	2539	2	N	9					22
02	2240	X	2098	-0-	-142	-0-	128	1	1970	2	N	-0-					22
03	2697	X	1952	-0-	-745	-0-	122	1	1830	2	N	-0-					22
04	2640	X	2014	-0-	-626	-0-	128	1	1886	2	N	-0-					22
05	2728	X	2000	-0-	-728	-0-	122	1	1878	2	N	-0-					22
06	2640	X	1363	-0-	-1277	-0-	90	1	1273	2	N	-0-					22
07	2325	X	1942	-0-	-383	-0-	125	1	1817	2	N	-0-					22
08	2077	X	1735	-0-	-342	-0-	115	1	1620	2	N	-0-					22
09	2010	X	1856	-0-	-154	-0-	118	1	1738	2	N	-0-					22
10	2015	X	1851	-0-	-164	-0-	119	1	1732	2	N	-0-					22
11	1890	X	1659	-0-	-231	-0-	109	1	1550	2	N	-0-					22
12	1953	X	1497	-0-	-456	-0-	100	1	1397	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 22,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1023	N	893	-0-	-130	-0-	55 17	1 9	821	2	N	15					94
02	812	N	725	-0-	-87	-0-	44	1	681	2	N	-0-					94
03	930	N	449	-0-	-481	-0-	28	1	421	2	N	-0-					94
04	870	N	564	-0-	-306	-0-	36	1	528	2	N	-0-					94
05	806	N	646	-0-	-160	-0-	40	1	606	2	N	-0-					94
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	569	2	N	-0-					94
07	589	N	366	-0-	-223	-0-	24	1	342	2	N	-0-					94
08	651	N	444	-0-	-207	-0-	29	1	415	2	N	-0-					94
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	709	2	N	-0-					94
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	N	-0-					94
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	2	N	-0-					94
12	775	N	738	-0-	-37	-0-	49	1	689	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 7,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	437	1	6556	2	N	15					174
							17	9									
02	6244	X	5954	-0-	-290	-0-	363	1	5591	2	N	-0-					174
03	6913	X	6737	-0-	-176	-0-	416	1	6255	2	N	60					234
							66	9									
04	6690	X	6464	-0-	-226	-0-	410	1	6043	2	N	10					244
							11	9									
05	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	438	1	6719	2	N	142	172	1			214
							156	9									
06	6690	X	6635	-0-	-55	-0-	436	1	6199	2	N	-0-					214
07	6727	X	6482	-0-	-245	-0-	416	1	6035	2	N	28	186	1			56
							31	9									
08	6913	X	6803	-0-	-110	-0-	449	1	6352	2	N	2					58
							2	9									
09	6690	X	6216	-0-	-474	-0-	392	1	5768	2	N	51					109
							56	9									
10	6913	X	6791	-0-	-122	-0-	435	1	6317	2	N	35					144
							39	9									
11	6630	X	5976	-0-	-654	-0-	386	1	5481	2	N	99					243
							109	9									
12	6789	X	5746	-0-	-1043	-0-	385	1	5361	2	N	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 78,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281665 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 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	45849	X	-0-	-0-	-45849	-0-					N	250	178	1			261
02	41412	X	23596	-0-	-17816	-0-	23303	2	293	9	N	266	353	1			174
03	45849	X	20615	-0-	-25234	-0-	20367	2	248	9	N	225	187	1			212
04	44370	X	23858	-0-	-20512	-0-	23618	2	240	9	N	218	360	1			70
05	45849	X	21611	-0-	-24238	-0-	21345	2	266	9	N	242	178	1			134
06	44370	X	19512	-0-	-24858	-0-	19261	2	251	9	N	228	178	1			184
07	26133	X	18205	-0-	-7928	-0-	18006	2	199	9	N	181	178	1			187
08	24645	X	19136	-0-	-5509	-0-	18780	2	356	9	N	324	352	1			159
09	23850	X	17737	-0-	-6113	-0-	17575	2	162	9	N	147	176	1			130
10	21607	X	16928	-0-	-4679	-0-	16706	2	222	9	N	202	185	1			147
11	19500	X	15235	-0-	-4265	-0-	14956	2	279	9	N	254	179	1			222
12	19127	X	13879	-0-	-5248	-0-	13759	2	120	9	N	109	184	1			147

TOTAL GAS PROD: 210,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,646

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	775	N	358	-0-	-417	-0-	4	1	354	2	Y	-0-					27
02	560	N	414	-0-	-146	-0-	414	2			Y	-0-					27
03	589	N	319	-0-	-270	-0-	319	2			Y	-0-					27
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	336	2	4	9	Y	4					31
05	465	N	328	-0-	-137	-0-	327	2	1	9	Y	1					32
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					32
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					32
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-					32
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					32
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1					33
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	Y	3					36
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 3,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	11	1	1051	2	Y	-0-					22
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					22
03	868	N	672	-0-	-196	-0-	672	2			Y	-0-					22
04	1020	N	933	-0-	-87	-0-	921	2	12	9	Y	11					33
05	961	N	866	-0-	-95	-0-	865	2	1	9	Y	1					34
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					34
07	961	N	634	-0-	-327	-0-	634	2			Y	-0-					34
08	868	N	360	-0-	-508	-0-	360	2			Y	-0-					34
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					34
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	612	2	2	9	Y	2					36
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6	9	Y	5					41
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 8,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA (PETTIT) //CONT.// 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 893 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

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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CARTER GU #1 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	108	3	75	9	N	68	149	1			12
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					12
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					12
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	3			N	-0-					12
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					12
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	106	3	183	9	N	166	178	1			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	133	3	92	9	N	84					84
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					84
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					84
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
LINN OPERATING, LLC 501480
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	56	1	1168	2	N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1072	2	N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	55	1	1156	2	N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	55	1	1129	2	N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1	1184	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	58	1	1176	2	N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	59	1	1166	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	60	1	1141	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	59	1	1132	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	58	1	1050	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	57	1	1087	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	8912	3	411	9	N	374	347	1			377
02	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9528	3	119	9	N	108					485
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	5869	3	322	9	N	293	345	1			433
04	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					433
05	1922	X	18	-0-	-1904	-0-	18	3			N	-0-					433
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					433
07	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	3			N	-0-					433
08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10087	3	81	9	N	74	174	1			333
09	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	3			N	-0-					333
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6795	3	121	9	N	110	168	1			275
11	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10494	3	250	9	N	227	162	1			340
*12	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8834	3	1	9	N	1	144	1			197

TOTAL GAS PROD: 82,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,187

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					21
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					21
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					21
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					21
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					21
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					21
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					21
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					21
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					21
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					21
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					21
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 16,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
THOMPSON "J" GU 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	465	N	123	-0-	-342	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	N	118	-0-	-2517	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3840	-0-	840	840	3840	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4428	-0-	1328	2168	4428	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3201	-0-	201	2369	3201	3			N	-0-					-0-
*12	5658	X	3289	-0-	-2369	-0-	3289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GU #1 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	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	3			N	-0-					196
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					196
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					196
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					196
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-					196
06	1950	N	579	-0-	-1371	-0-	579	3			N	-0-					196
07	1829	N	299	-0-	-1530	-0-	299	3			N	-0-					196
08	992	N	115	-0-	-877	-0-	115	3			N	-0-					196
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					196
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					196
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					196
12	744	N	348	-0-	-396	-0-	348	3			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 9,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	101	-0-	-302	-0-	101	3			N	-0-					95
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					95
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					95
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					95
05	2449	N	2166	-0-	-283	-0-	2166	3			N	-0-					95
06	1620	N	1107	-0-	-513	-0-	1107	3			N	-0-					95
07	2449	N	2322	-0-	-127	-0-	2322	3			N	-0-					95
08	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	2109	3			N	-0-					95
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					95
10	2325	N	2104	-0-	-221	-0-	2104	3			N	-0-					95
11	2040	N	1792	-0-	-248	-0-	1792	3			N	-0-					95
*12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 21,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3242	-0-	142	142	3242	3			N	-0-					173
02	2759	N	2617	-0-	-142	-0-	2617	3			N	-0-					173
03	3100	N	3537	-0-	437	437	3537	3			N	-0-					173
04	2817	X	2380	-0-	-437	-0-	2380	3			N	-0-					173
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					173
06	2160	X	845	-0-	-1315	-0-	845	3			N	-0-					173
07	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					173
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					173
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					173
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					173
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					173
*12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 32,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

01	7134	X	3578	-0-	-3556	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
04	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
05	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
06	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
10	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
11	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
*12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JACKSON, WL 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	516	1	79	2	N	-0-					45
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	559	1	64	2	N	-0-					45
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	545	1	62	2	N	-0-					45
04	570	N	453	-0-	-117	-0-	337	1	116	2	N	-0-					45
05	682	N	415	-0-	-267	-0-	360	1	55	2	N	-0-					45
06	600	N	253	-0-	-347	-0-	242	1	11	2	N	-0-					45
07	465	N	275	-0-	-190	-0-	252	1	23	2	N	-0-					45
08	403	N	133	-0-	-270	-0-	127	1	6	2	N	-0-					45
09	240	N	19	-0-	-221	-0-	18	1	1	2	N	-0-					45
10	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	1			N	-0-					45
11	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	1			N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 3,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	83	1	13	2	N	-0-					-0-
02	840	N	483	-0-	-357	-0-	434	1	49	2	N	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1454	1	165	2	N	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1465	1	505	2	N	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1393	1	211	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	374	-0-	-736	-0-	358	1	16	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1167	-0-	-445	-0-	1067	1	100	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	1216	1	62	2	N	-0-					-0-
09	360	N	172	-0-	-188	-0-	121	1	51	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					5
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					5
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	29	1	10	2	N	-0-					5
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					5
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	1					1
							1	9									
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					1
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					1
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	65	1	1218	2	Y	-0-					1
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	71	1	1206	2	Y	-0-					1
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	64	1	1064	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	52	1	981	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1612	N	1072	-0-	-540	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-					-0-
02	1652	X	1307	-0-	-345	-0-	62	1	1245	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1011	-0-	-818	-0-	46	1	965	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	1129	-0-	-461	-0-	57	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	88	1	1707	2	Y	9					9
							10	9									
06	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	95	1	1785	2	Y	-0-					9
07	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	110	1	2072	2	Y	-0-					9
08	1798	X	1327	-0-	-471	-0-	67	1	1260	2	Y	-0-					9
09	1890	X	1117	-0-	-773	-0-	62	1	1055	2	Y	-0-					9
10	2170	X	802	-0-	-1368	-0-	44	1	758	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	2100	X	1265	-0-	-835	-0-	71	1	1194	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	885	-0-	-1285	-0-	44	1	841	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	147	1	3045	2	Y	-0-					26
02	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	92	1	1844	2	Y	-0-					26
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	109	1	2276	2	Y	-0-					26
04	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	93	1	1749	2	Y	-0-					26
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	137	1	2645	2	Y	15					41
							17	9									
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	138	1	2604	2	Y	-0-					41
07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	127	1	2397	2	Y	-0-					41
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	150	1	2835	2	Y	-0-					41
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	163	1	2763	2	Y	-0-					41
10	3100	N	4161	-0-	1061	1061	226	1	3935	2	Y	-0-	41	1			-0-
11	3000	N	4072	-0-	1072	2133	230	1	3842	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3278	-0-	178	2311	164	1	3114	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	93	1	1920	2	Y	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	94	1	1882	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	79	1	1641	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	86	1	1629	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1281	-0-	-610	-0-	63	1	1210	2	Y	7					7
							8	9									
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	85	1	1599	2	Y	30					37
							33	9									
07	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	81	1	1533	2	Y	-0-					37
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	76	1	1442	2	Y	-0-					37
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	101	1	1720	2	Y	-0-					37
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	96	1	1679	2	Y	10					47
							11	9									
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	102	1	1697	2	Y	-0-					47
*12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	1265	1	1202	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 21,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	188	1	3901	2	Y	-0-					-0-
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	164	1	3277	2	Y	-0-					-0-
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	210	1	4359	2	Y	-0-					-0-
04	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	324	1	6125	2	Y	-0-					-0-
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	317	1	6138	2	Y	34					34
							37	9									
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	186	1	3496	2	Y	-0-					34
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	223	1	4213	2	Y	-0-					34
08	2883	X	1794	-0-	-1089	-0-	90	1	1704	2	Y	-0-					34
09	2790	X	1634	-0-	-1156	-0-	91	1	1543	2	Y	-0-					34
10	2883	X	1787	-0-	-1096	-0-	97	1	1690	2	Y	-0-	34	1			-0-
11	2790	X	1343	-0-	-1447	-0-	76	1	1267	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	1201	-0-	-1682	-0-	60	1	1141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2589	-0-	-15	-0-	119	1	2470	2	Y	-0-					1
02	2352	X	2164	-0-	-188	-0-	103	1	2061	2	Y	-0-					1
03	2604	X	2383	-0-	-221	-0-	109	1	2274	2	Y	-0-					1
04	2520	X	2164	-0-	-356	-0-	109	1	2055	2	Y	-0-					1
05	2604	X	2406	-0-	-198	-0-	117	1	2275	2	Y	13					14
							14	9									
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	143	1	2691	2	Y	-0-					14
07	2387	X	2377	-0-	-10	-0-	119	1	2258	2	Y	-0-					14
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	125	1	2351	2	Y	-0-					14
09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	150	1	2541	2	Y	-0-					14
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	145	1	2514	2	Y	-0-	14	1			-0-
11	2400	N	1430	-0-	-970	-0-	81	1	1349	2	Y	-0-					-0-
12	2759	N	1998	-0-	-761	-0-	100	1	1898	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	4216	X	3492	-0-	-724	-0-	161	1	3331	2	Y	-0-					-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	177	1	3544	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	166	1	3461	2	Y	-0-					-0-
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	155	1	2929	2	Y	-0-					-0-
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	170	1	3290	2	Y	18					18
							20	9									
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	173	1	3254	2	Y	-0-					18
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	145	1	2748	2	Y	-0-					18
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	174	1	3275	2	Y	-0-					18
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	180	1	3048	2	Y	-0-					18
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	189	1	3279	2	Y	-0-	18	1			-0-
11	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	155	1	2594	2	Y	-0-					-0-
*12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	180	1	3430	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	48	1	990	2	Y	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	948	-0-	-478	-0-	44	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	62	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	2	Y	7					7
							8	9									
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	77	1	1449	2	Y	-0-					7
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	85	1	1610	2	Y	-0-					7
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	89	1	1683	2	Y	-0-					7
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	102	1	1726	2	Y	-0-					7
10	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	92	1	1592	2	Y	-0-	7	1			-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	93	1	1563	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1389	-0-	-316	-0-	69	1	1320	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	127	1	2630	2	Y	-0-					42
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	128	1	2557	2	Y	-0-					42
03	2728	X	2101	-0-	-627	-0-	96	1	2005	2	Y	-0-					42
04	2640	X	1853	-0-	-787	-0-	93	1	1760	2	Y	-0-					42
05	2728	X	1661	-0-	-1067	-0-	81	1	1570	2	Y	9					51
							10	9									
06	2640	X	2325	-0-	-315	-0-	117	1	2208	2	Y	-0-					51
07	1922	N	1519	-0-	-403	-0-	76	1	1443	2	Y	-0-					51
08	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	149	1	2805	2	Y	-0-					51
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	119	1	2017	2	Y	-0-					51
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	154	1	2676	2	Y	-0-	51	1			-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	141	1	2359	2	Y	-0-					-0-
*12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	117	1	2237	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	55	1	1147	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	835	-0-	-229	-0-	40	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1363	-0-	-528	-0-	63	1	1300	2	Y	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	69	1	1301	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	875	-0-	-55	-0-	43	1	826	2	Y	5					5
							6	9									
06	1320	N	773	-0-	-547	-0-	39	1	734	2	Y	-0-					5
07	1426	N	716	-0-	-710	-0-	36	1	680	2	Y	-0-					5
08	868	N	659	-0-	-209	-0-	33	1	626	2	Y	-0-					5
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	61	1	1029	2	Y	-0-					5
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	49	1	861	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	68	1	1141	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	53	1	1004	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	97	1	2000	2	Y	-0-					1
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	92	1	1853	2	Y	-0-					1
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	82	1	1697	2	Y	-0-					1
04	2040	N	1572	-0-	-468	-0-	79	1	1493	2	Y	-0-					1
05	2139	N	1623	-0-	-516	-0-	79	1	1535	2	Y	8					9
							9	9									
06	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	82	1	1538	2	Y	-0-					9
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	91	1	1726	2	Y	-0-					9
08	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	69	1	1300	2	Y	-0-					9
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	92	1	1569	2	Y	-0-					9
10	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	94	1	1633	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	107	1	1794	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	74	1	1413	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3927	-0-	-289	-0-	3927	3			N	-0-					1
02	6580		3237	-0-	-3343	-0-	3236	3	1	9	N	1	1	1			1
03	7285		3456	-0-	-3829	-0-	3456	3			N	-0-					1
04	7050		6128	-0-	-922	-0-	6128	3			N	-0-					1
05	3968	#	2099	-0-	-1869	-0-	2099	3			N	-0-					1
06	3916	R	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					1
07	7577		7577	-0-	-0-	-0-	7577	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6324	#	3906	-0-	-2418	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
09	6385	R	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3			N	-0-					-0-
10	7285		4683	-0-	-2602	-0-	4682	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7050		3245	-0-	-3805	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
12	7285		2161	-0-	-5124	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	764	-0-	-73	-0-	753	3	11	9	N	10					46
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	636	3	6	9	N	5					51
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					51
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					51
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					51
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	3			N	-0-					51
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	848	3	2	9	N	2					53
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	875	3	7	9	N	6					59
09	870	N	788	-0-	-82	-0-	787	3	1	9	N	1					60
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	856	3	9	9	N	8					68
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	849	3	8	9	N	7					75
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 9,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					12
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					12
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					12
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					12
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					12
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					12
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					12
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					12
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					12
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					12
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					12
12	868	N	107	-0-	-761	-0-	107	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					42
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					42
03	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1435	3			N	-0-					42
04	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	1232	3			N	-0-					42
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					42
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					42
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					42
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					42
09	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	1219	3			N	-0-					42
10	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1179	3			N	-0-					42
11	1440	N	1169	-0-	-271	-0-	1169	3			N	-0-					42
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 15,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY-HILL GU 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	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	896	N	543	-0-	-353	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	792	-0-	-293	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	691	-0-	-487	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	655	-0-	-399	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-					141
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	615	3			N	-0-					141
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					141
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	3			N	-0-					141
05	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					141
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					141
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					141
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					141
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	3			N	-0-					141
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					141
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					141
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 8,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON TRUST GU 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	-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-

DENT GU 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	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					50
02	784	N	728	-0-	-56	-0-	728	3			N	-0-					50
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					50
04	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-					50
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					50
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-					50
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					50
08	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					50
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	3			N	-0-					50
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					50
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					50
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 10,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-LAMBERT GU 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					45
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					45
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					45
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					45
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					45
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					45
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					45
08	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	3			N	-0-					45
09	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					45
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					45
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					45
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					123
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					123
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					123
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					123
05	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	3			N	-0-					123
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					123
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					123
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					123
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					123
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					123
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					123
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-SNEED GU 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					10
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					10
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					10
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					10
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					10
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					10
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					10
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					10
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					10
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					10
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					10
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,396 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					173
02	588	N	134	-0-	-454	-0-	134	3			N	-0-					173
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					173
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					173
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					173
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					173
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					173
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					173
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					173
10	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	3			N	-0-					173
11	750	N	385	-0-	-365	-0-	385	3			N	-0-					173
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 5,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					26
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					26
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					26
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					26
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					26
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					26
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					26
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					26
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					26
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					26
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					26
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1028	3			N	-0-					83
02	924	N	842	-0-	-82	-0-	842	3			N	-0-					83
03	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	3			N	-0-					83
04	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	3			N	-0-					83
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					83
06	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	3			N	-0-					83
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					83
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					83
09	990	N	840	-0-	-150	-0-	840	3			N	-0-					83
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					83
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					83
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 13,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					148
02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1676	3	172	9	N	156	169	1			135
03	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					135
04	3000	N	3137	-0-	137	137	3137	3			N	-0-					135
05	2678	N	2541	-0-	-137	-0-	2541	3			N	-0-					135
06	3000	N	3928	-0-	928	928	3928	3			N	-0-					135
07	3994	X	3066	-0-	-928	-0-	3066	3			N	-0-					135
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					135
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					135
10	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					135
11	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					135
*12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 29,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	N	-0-					78
02	420	N	136	-0-	-284	-0-	9	1	127	2	N	-0-					78
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	8	1	118	2	N	-0-					78
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	16	1	214	2	N	-0-					78
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	517	2	N	4					82
							4	9									
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	118	1	1615	2	N	-0-					82
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	128	1	1748	2	N	-0-					82
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	90	1	1343	2	N	-0-					82
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	75	1	1082	2	N	10					92
							11	9									
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	138	1	1896	2	N	68					160
							75	9									
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	146	1	2033	2	N	50					210
							55	9									
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	115	1	1643	2	N	-0-	183	1			27

TOTAL GAS PROD: 13,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	202	1	2939	2	N	2					35
							2	9									
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	159	1	2313	2	N	-0-					35
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	230	1	3250	2	N	-0-					35
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	213	1	2881	2	N	-0-					35
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	192	1	2640	2	N	-0-					35
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	208	1	2834	2	N	-0-					35
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	197	1	2688	2	N	-0-					35
08	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	156	1	2320	2	N	-0-					35
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	190	1	2758	2	N	-0-					35
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	214	1	2944	2	N	-0-					35
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	196	1	2727	2	N	-0-					35
12	2635	X	2630	-0-	-5	-0-	172	1	2458	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 35,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	545	2	N	-0-					21
02	392	N	68	-0-	-324	-0-	4	1	64	2	N	-0-					21
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					21
04	570	N	181	-0-	-389	-0-	12	1	169	2	N	-0-					21
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	N	-0-					21
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-					21
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	5	1	65	2	N	-0-					21
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					21
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	N	-0-					21
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-					21
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	N	2					23
							2	9									
12	775	N	561	-0-	-214	-0-	37	1	524	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	N	-0-	7	1			38
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	30	1	432	2	N	-0-					38
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	478	2	N	-0-					38
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	34	1	462	2	N	1					39
							1	9									
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	33	1	461	2	N	3					42
							3	9									
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	33	1	450	2	N	1	7	1			36
							1	9									
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	36	1	487	2	N	-0-					36
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	N	-0-					36
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	488	2	N	1					37
							1	9									
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	36	1	500	2	N	-0-					37
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	2	N	-0-					37
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	36	1	521	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 6,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	48	1	698	2	N	-0-	10	1			58
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	42	1	617	2	N	-0-					58
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	47	1	665	2	N	-0-					58
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	46	1	628	2	N	1					59
							1	9									
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	45	1	624	2	N	4					63
							4	9									
06	690	N	531	-0-	-159	-0-	36	1	493	2	N	2	10	1			55
							2	9									
07	713	N	470	-0-	-243	-0-	32	1	438	2	N	-0-					55
08	682	N	478	-0-	-204	-0-	30	1	448	2	N	-0-					55
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	N	1					56
							1	9									
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	N	-0-					56
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	51	1	714	2	N	-0-					56
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	44	1	636	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 7,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	248	1	1002	2	N	-0-					28
02	1120	N	1072	-0-	-48	-0-	224	1	848	2	N	-0-					28
03	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	248	1	990	2	N	-0-					28
04	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	240	1	906	2	N	-0-					28
05	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	248	1	913	2	N	-0-					28
06	1200	N	1047	-0-	-153	-0-	240	1	807	2	N	-0-					28
07	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	248	1	797	2	N	-0-					28
08	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	248	1	801	2	N	-0-					28
09	1050	N	959	-0-	-91	-0-	240	1	719	2	N	-0-					28
10	1054	N	965	-0-	-89	-0-	192	1	773	2	N	-0-					28
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	240	1	830	2	N	-0-					28
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	248	1	894	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 13,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	65	1	940	2	N	1	13	1			106
							1	9									
02	952	N	868	-0-	-84	-0-	56	1	812	2	N	-0-					106
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	63	1	890	2	N	-0-					106
04	960	N	922	-0-	-38	-0-	63	1	857	2	N	2					108
							2	9									
05	961	N	936	-0-	-25	-0-	63	1	867	2	N	5					113
							6	9									
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	62	1	851	2	N	3	13	1			103
							3	9									
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	67	1	920	2	N	-0-					103
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	64	1	945	2	N	-0-					103
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	875	2	N	1					104
							1	9									
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	78	1	1077	2	N	-0-					104
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	76	1	1064	2	N	-0-					104
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	102	1	1462	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 12,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	105	1	1529	2	N	-0-					97
02	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	175	1	2538	2	N	-0-					97
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	164	1	2318	2	N	-0-					97
04	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	204	1	2762	2	N	-0-					97
05	3100	N	3309	-0-	209	209	224	1	3085	2	N	-0-					97
06	3000	N	3254	-0-	254	463	222	1	3032	2	N	-0-					97
07	2816	N	2353	-0-	-463	-0-	161	1	2192	2	N	-0-					97
08	2139	X	1281	-0-	-858	-0-	81	1	1200	2	N	-0-					97
09	2070	X	1222	-0-	-848	-0-	79	1	1143	2	N	-0-					97
10	2139	X	1277	-0-	-862	-0-	86	1	1182	2	N	8					105
							9	9									
11	2070	X	1345	-0-	-725	-0-	83	1	1153	2	N	99	171	1			33
							109	9									
12	2139	X	1281	-0-	-858	-0-	84	1	1197	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 25,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	74	-0-	74	74	4	1	58	2	N	11					82
							12	9									
11	14B2	EXT	371	-0-	371	445	25	1	346	2	N	-0-					82
12	14B2	EXT	118	-0-	118	563	8	1	110	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	502	1	7307	2	N	45	275	1			161
							50	9									
02	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	612	1	8889	2	N	-0-					161
03	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	645	1	9108	2	N	45					206
							50	9									
04	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	492	1	6665	2	N	85	177	1			114
							94	9									
05	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	493	1	6800	2	N	44					158
							48	9									
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	379	1	5173	2	N	16	97	1			77
							18	9									
07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	396	1	5395	2	N	-0-					77
08	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	643	1	9542	2	N	118					195
							130	9									
09	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	605	1	8760	2	N	71					266
							78	9									
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	238	1	3275	2	N	89	181	1			174
							98	9									
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	322	1	4478	2	N	-0-					174
*12	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	586	1	8387	2	N	68					242
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 90,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

01	527	N	245	-0-	-282	-0-	16	1	229	2	N	-0-					20
02	532	N	180	-0-	-352	-0-	12	1	168	2	N	-0-					20
03	434	N	148	-0-	-286	-0-	10	1	138	2	N	-0-					20
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	14	1	187	2	N	-0-					20
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-					20
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	-0-					20
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					20
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-					20
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	14	1	203	2	N	-0-					20
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-					20
11	210	N	93	-0-	-117	-0-	6	1	87	2	N	-0-					20
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

01	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					94
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					94
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					94
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					94
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					94
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					94
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					94
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					94
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					94
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					94
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					94
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
EPPES, C.A. ET AL WELL #: 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					124
02	504	N	409	-0-	-95	-0-	409	2			N	-0-					124
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					124
04	990	N	518	-0-	-472	-0-	518	2			N	-0-					124
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					124
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					124
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					124
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					124
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					124
10	589	N	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-					124
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					124
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 6,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	9	1	533	2	N	-0-					126
02	588	N	469	-0-	-119	-0-	13	1	456	2	N	-0-					126
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	12	1	520	2	N	-0-					126
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	509	2	N	-0-					126
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	2	N	-0-					126
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	13	1	494	2	N	-0-					126
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	9	1	500	2	N	-0-					126
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	10	1	520	2	N	-0-					126
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	10	1	551	2	N	-0-					126
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	45	1	658	2	N	-0-					126
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	26	1	509	2	N	-0-					126
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	21	1	539	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 6,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	198	-0-	-360	-0-	198	2			N	-0-					9
02	420	N	172	-0-	-248	-0-	172	2			N	-0-					9
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					9
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					9
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					9
06	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	2			N	-0-					9
07	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	2			N	-0-					9
08	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					9
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	9	7			-0-
10	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	2	N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	20	1	157	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1015	2	6	9	N	5					167
02	812	N	673	-0-	-139	-0-	663	2	10	9	N	9					176
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	872	2	10	9	N	9					185
04	990	N	772	-0-	-218	-0-	761	2	11	9	N	10					195
05	744	N	474	-0-	-270	-0-	463	2	11	9	N	10	177	1			28
06	840	N	771	-0-	-69	-0-	761	2	10	9	N	9					37
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6	9	N	5					42
08	465	N	249	-0-	-216	-0-	245	2	4	9	N	4					46
09	780	N	525	-0-	-255	-0-	525	2			N	-0-	11	7			35
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					35
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	N	-0-					35
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	76	1	593	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 7,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					93
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					93
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	52	7			41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1362	2	24	9	N	22					190
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1098	2	12	9	N	11	178	1			23
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	886	2	20	9	N	18					41
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1241	2	21	9	N	19					60
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1188	2	22	9	N	20					80
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1020	2	25	9	N	23					103
07	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	1004	2	23	9	N	21					124
08	1209	N	505	-0-	-704	-0-	498	2	7	9	N	6					130
09	1050	N	679	-0-	-371	-0-	679	2			N	-0-	3	7			127
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					127
11	480	N	116	-0-	-364	-0-	10	1	106	2	N	-0-					127
12	713	N	273	-0-	-440	-0-	31	1	242	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 9,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	104	2	2	9	N	2					30
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	101	2	2	9	N	2					32
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	71	2	2	9	N	2					34
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					34
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					34
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					34
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10039 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	19					19
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	2			N	-0-					25
02	952	N	766	-0-	-186	-0-	766	2			N	-0-					25
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					25
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					25
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					25
06	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	2			N	-0-					25
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					25
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	732	2	80	9	N	73	66	1			32
09	720	N	218	-0-	-502	-0-	218	2			N	-0-	9	7			23
10	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	2			N	-0-					23
11	780	N	329	-0-	-451	-0-	28	1	301	2	N	-0-					23
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	77	1	598	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 8,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					64
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					64
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					64
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					64
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					64
06	540	N	376	-0-	-164	-0-	376	2			N	-0-					64
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					64
08	558	N	281	-0-	-277	-0-	281	2			N	-0-	63	1			1
09	390	N	136	-0-	-254	-0-	136	2			N	-0-					1
10	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	2			N	-0-					1
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	18	1	193	2	N	-0-					1
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2017

TOTAL GAS PROD: -0- 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	13609		13502	-0-	-107	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
02	13661		13661	-0-	-0-	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
03	13144		12710	-0-	-434	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
04	15500		15500	-0-	-0-	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
05	14984		14984	-0-	-0-	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
06	14523		14523	-0-	-0-	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
07	13716		13716	-0-	-0-	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
08	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
09	12720		14272	-0-	1552	1552	14272	2			N	-0-					-0-
10	13144		14545	-0-	1401	2953	14545	2			N	-0-					-0-
11	18913		14340	-0-	-4573	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
*12	16182		14663	-0-	-1519	-0-	14663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. 093422
KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
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-

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	868	N	852	-0-	-16	-0-	41	1	811	2	Y	-0-					7
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	977	2	Y	-0-					7
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	38	1	759	2	Y	-0-					7
04	810	N	680	-0-	-130	-0-	32	1	648	2	Y	-0-					7
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	46	1	931	2	Y	-0-					7
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	17					24
							19	9									
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	61	1	1277	2	Y	9					33
							10	9									
08	3100	N	4488	-0-	1388	1388	211	1	4275	2	Y	2					35
							2	9									
09	3000	N	3517	-0-	517	1905	162	1	3354	2	Y	1					36
							1	9									
10	3100	N	2726	-0-	-374	1531	126	1	2600	2	Y	-0-					36
11	3701	X	2170	-0-	-1531	-0-	102	1	2067	2	Y	1					37
							1	9									
*12	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	91	1	1843	2	Y	1					38
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	2637	-0-	-2571	-0-	2637	3			Y	-0-					253
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			Y	-0-					253
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			Y	-0-					253
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			Y	-0-					253
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	750	3	6	9	Y	5					258
06	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1535	3	6	9	Y	5					263
07	3782	X	1016	-0-	-2766	-0-	1010	3	6	9	Y	5					268
08	3782	X	2249	-0-	-1533	-0-	2221	3	28	9	Y	25					293
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3898	3	17	9	Y	15					308
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4236	3	2	9	Y	2	184	1			126
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2766	3	11	9	Y	10					136
12	4061	X	4014	-0-	-47	-0-	3981	3	33	9	Y	30					166

TOTAL GAS PROD: 32,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	997	-0-	-460	-0-	997	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	813	-0-	-503	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4076			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC 522977
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
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	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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
*12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3504	2	7	9	N	6					44
02	4928	X	2833	-0-	-2095	-0-	2833	2			N	-0-					44
03	5642	X	3123	-0-	-2519	-0-	3109	2	14	9	N	13					57
04	5460	X	3170	-0-	-2290	-0-	3161	2	9	9	N	8					65
05	5642	X	4889	-0-	-753	-0-	4875	2	14	9	N	13					78
06	3390	X	3072	-0-	-318	-0-	3059	2	13	9	N	12					90
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4004	2	31	9	N	28					118
08	4898	X	2900	-0-	-1998	-0-	2858	2	42	9	N	38					156
09	4740	X	2612	-0-	-2128	-0-	2560	2	52	9	N	47	176	1			27
10	4898	X	3685	-0-	-1213	-0-	3685	2			N	-0-					27
11	3900	X	3251	-0-	-649	-0-	3245	2	6	9	N	5					32
*12	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4354	2	14	9	N	13					45

TOTAL GAS PROD: 41,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	899	N	284	-0-	-615	-0-	284	2			N	-0-					166
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					166
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					166
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					166
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					166
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					166
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					166
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					166
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					166
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-	143	1			23
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					23
12	713	N	504	-0-	-209	-0-	504	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4208	-0-	-300	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4068	-0-	-923	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4629	-0-	-201	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4488	-0-	-379	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4364	-0-	-136	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4436	-0-	-338	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4582	-0-	-192	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4446	-0-	-174	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4488	-0-	-7	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4414	-0-	-26	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4501	-0-	-87	-0-	4501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6479	X	5759	-0-	-720	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4457	-0-	-1395	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5121	-0-	-955	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	3598	-0-	-2222	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
07	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6761	-0-	-90	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6175	-0-	-455	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6327	-0-	-524	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5772	-0-	-858	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5795	-0-	-1056	-0-	5795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,895 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-	-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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			108
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			108
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			108
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			108
05	434	N	132	-0-	-302	-0-	132	3			N	-0-			108
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-			108
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			108
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			108
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			108
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3			N	-0-			108
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			108
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-			108

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	379	-0-	-520	-0-	379	3			N	-0-			-0-
02	644	N	417	-0-	-227	-0-	417	3			N	-0-			-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			-0-
05	465	N	119	-0-	-346	-0-	119	3			N	-0-			-0-
06	840	N	58	-0-	-782	-0-	58	3			N	-0-			-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-
10	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-			-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			-0-
12	775	N	415	-0-	-360	-0-	415	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-			117
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-			117
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			117
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	51	1	129	2	N	-0-			117
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	N	-0-			117
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	51	1	234	2	N	-0-			117
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	34	1	98	2	N	-0-			117
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	408	1	699	2	N	-0-			117
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	459	1	14	2	N	-0-			117
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	34	1	8	2	N	-0-			117
11	1080	N	25	-0-	-1055	-0-	17	1	8	2	N	-0-			117
12	496	N	18	-0-	-478	-0-	17	1	1	2	N	-0-			117

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK WELL #: 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	868	N	639	-0-	-229	-0-	67	1	572	2	N	-0-					2
02	756	N	411	-0-	-345	-0-	48	1	363	2	N	-0-					2
03	837	N	418	-0-	-419	-0-	55	1	363	2	N	-0-					2
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					2
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	53	1	399	2	N	-0-					2
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	N	-0-					2
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-					2
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	N	-0-					2
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	N	-0-					2
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-					2
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	N	-0-					2
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	27	1	450	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	1905	1	16239	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	9454	-0-	-682	-0-	1098	1	8356	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	9700	-0-	-1522	-0-	1266	1	8434	2	N	-0-					-0-
04	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	1379	1	11867	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	9888	-0-	-1334	-0-	1156	1	8732	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	9296	-0-	-1564	-0-	529	1	8767	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	11070	-0-	-152	-0-	622	1	10448	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10652	-0-	-570	-0-	568	1	10084	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10136	-0-	-724	-0-	554	1	9582	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	10229	-0-	-993	-0-	536	1	9693	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	10089	-0-	-621	-0-	543	1	9546	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	9555	-0-	-1512	-0-	537	1	9018	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	124	1	1799	2	N	-0-					90
02	1904	N	1747	-0-	-157	-0-	113	1	1634	2	N	-0-					90
03	2108	N	1858	-0-	-250	-0-	123	1	1735	2	N	-0-					90
04	1860	N	1568	-0-	-292	-0-	105	1	1424	2	N	35	75	1			50
							39	9									
05	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	118	1	1626	2	N	-0-					50
06	1800	N	1516	-0-	-284	-0-	103	1	1413	2	N	-0-					50
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	116	1	1579	2	N	-0-					50
08	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	104	1	1549	2	N	-0-					50
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	104	1	1509	2	N	-0-					50
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	120	1	1655	2	N	-0-					50
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	108	1	1510	2	N	-0-					50
*12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	113	1	1616	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 20,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-			89
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	45	1	350	2	N	-0-			26
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	N	-0-			26
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-			26
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	33	1	308	2	N	-0-			26
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	99	1	856	2	N	-0-			26
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	83	1	703	2	N	-0-			26
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	28	1	239	2	N	-0-			26
08	961	N	160	-0-	-801	-0-	16	1	144	2	N	-0-			26
09	780	N	218	-0-	-562	-0-	21	1	197	2	N	-0-			26
10	279	N	224	-0-	-55	-0-	23	1	201	2	N	-0-			26
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	60	1	489	2	N	-0-			26
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	22	1	148	2	N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 4,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1576	-0-	-284	-0-	200	1	1376	2	N	-0-			-0-
02	1680	X	912	-0-	-768	-0-	108	1	804	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1069	-0-	-605	-0-	139	1	930	2	N	-0-			-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	251	1	1760	2	N	-0-			-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	213	1	1494	2	N	-0-			-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	164	1	890	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	566	-0-	-1294	-0-	82	1	484	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	297	-0-	-1408	-0-	41	1	256	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	359	-0-	-691	-0-	49	1	310	2	N	-0-			-0-
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	322	1	2155	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	5076	-0-	2076	2076	658	1	4418	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4589	-0-	1489	3565	572	1	4017	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	151	1	1177	2	N	-0-			1
02	896	N	833	-0-	-63	-0-	94	1	739	2	N	-0-			1
03	1147	N	835	-0-	-312	-0-	88	1	747	2	N	-0-			1
04	1110	N	847	-0-	-263	-0-	83	1	764	2	N	-0-			1
05	930	N	728	-0-	-202	-0-	75	1	653	2	N	-0-			1
06	810	N	664	-0-	-146	-0-	70	1	594	2	N	-0-			1
07	868	N	743	-0-	-125	-0-	78	1	665	2	N	-0-			1
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	104	1	939	2	N	-0-			1
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	94	1	864	2	N	-0-			1
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	163	1	1427	2	N	-0-			1
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	197	1	1616	2	N	-0-			1
*12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	265	1	1789	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 13,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	221	1	1524	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1870	-0-	-90	-0-	222	1	1648	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	1727	-0-	-443	-0-	225	1	1502	2	N	-0-			-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	260	1	1827	2	N	-0-			-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	282	1	1983	2	N	-0-			-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	297	1	1614	2	N	-0-			-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	331	1	1961	2	N	-0-			-0-
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	315	1	1959	2	N	-0-			-0-
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	350	1	2233	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	288	1	1928	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	1929	-0-	-261	-0-	250	1	1679	2	N	-0-			-0-
12	2666	N	2250	-0-	-416	-0-	281	1	1969	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,149 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	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	137	1	941	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	1032	-0-	-172	-0-	123	1	909	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	135	1	903	2	N	-0-			-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	165	1	1161	2	N	-0-			-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	166	1	1170	2	N	-0-			-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	178	1	970	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	170	1	1011	2	N	-0-			-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	188	1	1166	2	N	-0-			-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	169	1	1082	2	N	-0-			-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	181	1	1211	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	164	1	1102	2	N	-0-			-0-
*12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	197	1	1386	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	166	1	1145	2	N	-0-			12
02	1512	N	1218	-0-	-294	-0-	145	1	1073	2	N	-0-			12
03	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	176	1	1172	2	N	-0-			12
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	206	1	1443	2	N	-0-			12
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	193	1	1356	2	N	-0-			12
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	210	1	1143	2	N	-0-			12
07	1705	N	1380	-0-	-325	-0-	199	1	1181	2	N	-0-			12
08	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	201	1	1250	2	N	-0-			12
09	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	160	1	1020	2	N	-0-			12
10	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	163	1	1088	2	N	-0-			12
11	1410	N	1117	-0-	-293	-0-	145	1	972	2	N	-0-			12
12	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	133	1	932	2	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 15,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	128	1	1000	2	N	-0-			12
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	134	1	1055	2	N	-0-			12
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	134	1	1135	2	N	-0-			12
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	142	1	1302	2	N	-0-			12
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	172	1	1485	2	N	-0-			12
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	164	1	1388	2	N	-0-			12
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	194	1	1660	2	N	-0-			12
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	171	1	1546	2	N	-0-			12
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	161	1	1477	2	N	-0-			12
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	158	1	1386	2	N	-0-			12
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	155	1	1275	2	N	-0-			12
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	161	1	1090	2	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 17,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	284	1	1957	2	N	-0-			-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	255	1	1891	2	N	-0-			-0-
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	272	1	1816	2	N	-0-			-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	273	1	1919	2	N	-0-			-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	321	1	2256	2	N	-0-			-0-
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	360	1	1958	2	N	-0-			-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	349	1	2071	2	N	-0-			-0-
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	358	1	2227	2	N	-0-			-0-
09	2310	N	2115	-0-	-195	-0-	286	1	1829	2	N	-0-			-0-
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	335	1	2237	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	1435	-0-	-1055	-0-	186	1	1249	2	N	-0-			-0-
*12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	359	1	2522	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	403	N	346	-0-	-57	-0-	42	1	304	2	N	-0-			66
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	N	-0-			66
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	36	1	288	2	N	-0-			66
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	35	1	250	2	N	-0-			66
05	341	N	266	-0-	-75	-0-	29	1	237	2	N	-0-			66
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	29	1	207	2	N	-0-			66
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	26	1	195	2	N	-0-			66
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	30	1	202	2	N	-0-			66
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	29	1	182	2	N	-0-			66
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	2	N	-0-			66
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	1			67
							1	9							
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	255	1	1755	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1850	-0-	-110	-0-	220	1	1630	2	N	-0-			-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	292	1	1949	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	238	1	1672	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	1315	-0-	-731	-0-	164	1	1151	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	1867	-0-	-293	-0-	290	1	1577	2	N	-0-			-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	306	1	1813	2	N	-0-			-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	293	1	1821	2	N	-0-			-0-
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	295	1	1886	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	1381	-0-	-727	-0-	180	1	1201	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	317	-0-	-1723	-0-	41	1	276	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	1587	-0-	-676	-0-	198	1	1389	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,892 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	1333	N	800	-0-	-533	-0-	91	1	709	2	N	-0-			40
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	113	1	887	2	N	-0-			40
03	1054	N	849	-0-	-205	-0-	90	1	759	2	N	-0-			40
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	84	1	773	2	N	-0-			40
05	1116	N	1	-0-	-1115	-0-	1	2			N	-0-			40
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			40
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			40
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			40
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			40
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			40
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			40
12	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	472	1	3251	2	N	-0-			-0-
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	428	1	3173	2	N	-0-			-0-
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	476	1	3176	2	N	-0-			-0-
04	2400	X	1337	-0-	-1063	-0-	167	1	1170	2	N	-0-			-0-
05	2480	X	1259	-0-	-1221	-0-	157	1	1102	2	N	-0-			-0-
06	2400	X	700	-0-	-1700	-0-	109	1	591	2	N	-0-			-0-
07	2480	X	421	-0-	-2059	-0-	61	1	360	2	N	-0-			-0-
08	2480	X	772	-0-	-1708	-0-	107	1	665	2	N	-0-			-0-
09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	256	1	1634	2	N	-0-			-0-
10	1271	X	820	-0-	-451	-0-	107	1	713	2	N	-0-			-0-
11	750	X	511	-0-	-239	-0-	66	1	445	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	466	-0-	-1487	-0-	58	1	408	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	207	1	1424	2	N	-0-			-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	189	1	1397	2	N	-0-			-0-
03	2480	N	1637	-0-	-843	-0-	213	1	1424	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	228	1	1602	2	N	-0-			-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	241	1	1697	2	N	-0-			-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	276	1	1502	2	N	-0-			-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	287	1	1702	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	268	1	1665	2	N	-0-			-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	273	1	1743	2	N	-0-			-0-
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	269	1	1798	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	237	1	1590	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1765	-0-	-312	-0-	220	1	1545	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	542	-0-	-202	-0-	62	1	480	2	N	-0-			3
02	924	N	499	-0-	-425	-0-	56	1	443	2	N	-0-			3
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	127	1	1075	2	N	-0-			3
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	113	1	1043	2	N	-0-			3
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	95	1	820	2	N	-0-			3
06	1170	N	771	-0-	-399	-0-	81	1	690	2	N	-0-			3
07	1209	N	723	-0-	-486	-0-	76	1	647	2	N	-0-			3
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	131	1	1187	2	N	-0-			3
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	125	1	1151	2	N	-0-			3
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	117	1	1020	2	N	-0-			3
11	1290	N	678	-0-	-612	-0-	74	1	604	2	N	-0-			3
12	1333	N	4	-0-	-1329	-0-	1	1	3	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 10,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	242	1	1667	2	N	-0-			-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	218	1	1615	2	N	-0-			-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	270	1	1800	2	N	-0-			-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	242	1	1701	2	N	-0-			-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	290	1	2039	2	N	-0-			-0-
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	323	1	1757	2	N	-0-			-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	319	1	1889	2	N	-0-			-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	302	1	1879	2	N	-0-			-0-
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	264	1	1688	2	N	-0-			-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	262	1	1752	2	N	-0-			-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	308	1	2069	2	N	-0-			-0-
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	268	1	1880	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	103	1	709	2	N	-0-			-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	96	1	715	2	N	-0-			-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	106	1	706	2	N	-0-			-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	103	1	723	2	N	-0-			-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	113	1	792	2	N	-0-			-0-
06	780	N	446	-0-	-334	-0-	69	1	377	2	N	-0-			-0-
07	868	N	238	-0-	-630	-0-	34	1	204	2	N	-0-			-0-
08	899	N	670	-0-	-229	-0-	93	1	577	2	N	-0-			-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	111	1	707	2	N	-0-			-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	93	1	624	2	N	-0-			-0-
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	85	1	571	2	N	-0-			-0-
12	837	N	831	-0-	-6	-0-	104	1	727	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	189	1	1475	2	N	-0-			3
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	169	1	1331	2	N	-0-			3
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	155	1	1307	2	N	-0-			3
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	116	1	1070	2	N	-0-			3
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	134	1	1157	2	N	-0-			3
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	158	1	1339	2	N	-0-			3
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	186	1	1588	2	N	-0-			3
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	178	1	1609	2	N	-0-			3
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	155	1	1429	2	N	-0-			3
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	125	1	1096	2	N	-0-			3
11	1020	N	938	-0-	-82	-0-	102	1	836	2	N	-0-			3
12	1054	N	875	-0-	-179	-0-	113	1	762	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 16,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	199	1	1372	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1502	-0-	-206	-0-	179	1	1323	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1467	-0-	-331	-0-	191	1	1276	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	172	1	1210	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1416	-0-	-258	-0-	176	1	1240	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	210	1	1145	2	N	-0-			-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	222	1	1316	2	N	-0-			-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	225	1	1397	2	N	-0-			-0-
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	203	1	1294	2	N	-0-			-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	212	1	1418	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1365	-0-	-195	-0-	177	1	1188	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	169	1	1188	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	281	1	1935	2	N	-0-			-0-
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	285	1	2114	2	N	-0-			-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	293	1	1955	2	N	-0-			-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	310	1	2176	2	N	-0-			-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	321	1	2258	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	309	-0-	-1881	-0-	48	1	261	2	N	-0-			-0-
07	2542	N	2102	-0-	-440	-0-	303	1	1799	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	2088	-0-	-454	-0-	290	1	1798	2	N	-0-			-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	253	1	1615	2	N	-0-			-0-
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	345	1	2304	2	N	-0-			-0-
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	334	1	2243	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1438	-0-	-484	-0-	179	1	1259	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	316	1	2178	2	N	-0-			-0-
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	302	1	2241	2	N	-0-			-0-
03	2790	N	2261	-0-	-529	-0-	294	1	1967	2	N	-0-			-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	323	1	2264	2	N	-0-			-0-
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	369	1	2593	2	N	-0-			-0-
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	356	1	1936	2	N	-0-			-0-
07	2666	N	2341	-0-	-325	-0-	338	1	2003	2	N	-0-			-0-
08	2790	N	2418	-0-	-372	-0-	335	1	2083	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2155	-0-	-125	-0-	292	1	1863	2	N	-0-			-0-
10	2356	N	2033	-0-	-323	-0-	264	1	1769	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	2094	-0-	-246	-0-	272	1	1822	2	N	-0-			-0-
*12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	310	1	2178	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	966	-0-	-88	-0-	122	1	844	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	1012	-0-	-52	-0-	120	1	892	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	947	-0-	-293	-0-	123	1	824	2	N	-0-			-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	133	1	932	2	N	-0-			-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	159	1	1118	2	N	-0-			-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	164	1	893	2	N	-0-			-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	167	1	993	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	167	1	1038	2	N	-0-			-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	152	1	971	2	N	-0-			-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	165	1	1103	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	141	1	946	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	141	1	990	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,298 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	558	N	405	-0-	-153	-0-	51	1	354	2	N	-0-			-0-
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	49	1	364	2	N	-0-			-0-
03	558	N	386	-0-	-172	-0-	50	1	336	2	N	-0-			-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	78	1	546	2	N	-0-			-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	90	1	634	2	N	-0-			-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	96	1	522	2	N	-0-			-0-
07	651	N	598	-0-	-53	-0-	86	1	512	2	N	-0-			-0-
08	713	N	512	-0-	-201	-0-	71	1	441	2	N	-0-			-0-
09	630	N	284	-0-	-346	-0-	38	1	246	2	N	-0-			-0-
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	70	1	465	2	N	-0-			-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	85	1	568	2	N	-0-			-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	65	1	455	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2573	N	1683	-0-	-890	-0-	206	1	1477	2	N	-0-			94
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	235	1	1978	2	N	-0-			94
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	312	1	2512	2	N	-0-			94
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	320	1	2272	2	N	-0-			94
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	284	1	2325	2	N	-0-			94
06	2730	N	2450	-0-	-280	-0-	304	1	2146	2	N	-0-			94
07	2666	N	2123	-0-	-543	-0-	253	1	1870	2	N	-0-			94
08	2604	N	1770	-0-	-834	-0-	226	1	1544	2	N	-0-			94
09	2460	N	1968	-0-	-492	-0-	268	1	1700	2	N	-0-			94
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	299	1	2034	2	N	1			95
							1	9							
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	259	1	2155	2	N	4			99
							4	9							
*12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	257	1	1931	2	N	-0-			99

TOTAL GAS PROD: 27,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	71	1	550	2	N	-0-			3
02	532	N	416	-0-	-116	-0-	47	1	369	2	N	-0-			3
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	71	1	598	2	N	-0-			3
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	66	1	606	2	N	-0-			3
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	70	1	610	2	N	-0-			3
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	63	1	530	2	N	-0-			3
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	66	1	562	2	N	-0-			3
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	65	1	588	2	N	-0-			3
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	67	1	611	2	N	-0-			3
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	82	1	721	2	N	-0-			3
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	87	1	718	2	N	-0-			3
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	105	1	709	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 8,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	829	-0-	-411	-0-	94	1	735	2	N	-0-			20
02	980	N	830	-0-	-150	-0-	94	1	736	2	N	-0-			20
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	100	1	849	2	N	-0-			20
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	106	1	976	2	N	-0-			20
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	116	1	1002	2	N	-0-			20
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	116	1	986	2	N	-0-			20
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	126	1	1077	2	N	-0-			20
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	124	1	1121	2	N	-0-			20
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	118	1	1085	2	N	-0-			20
10	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	112	1	982	2	N	-0-			20
11	1200	N	931	-0-	-269	-0-	101	1	830	2	N	-0-			20
12	1240	N	881	-0-	-359	-0-	114	1	767	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 12,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK WELL #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	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	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	3100	N	10997	-0-	7897	7897	586	1	10411	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	8949	-0-	5949	13846	489	1	8460	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	7027	-0-	3927	17773	368	1	6659	2	N	-0-					-0-
11	22791	X	5018	-0-	-17773	-0-	270	1	4748	2	N	-0-					-0-
*12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	262	1	4393	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	2	N	-0-					25
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					25
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-					25
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	N	-0-					25
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	2	N	-0-					25
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	7	1	51	2	N	-0-					25
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					25
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	7	1	49	2	N	-0-					25
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					77
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	1	1	8	2	N	-0-					77
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					77
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					77
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					77
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					77
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	2	N	-0-					77
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-					77
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					77
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					77
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	719	1	5171	2	N	-0-					158
02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	545	1	4592	2	N	-0-					158
03	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	605	1	4876	2	N	-0-					158
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	635	1	4510	2	N	-0-					158
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	556	1	4550	2	N	-0-					158
06	4890	X	4702	-0-	-188	-0-	583	1	4119	2	N	-0-					158
07	5053	X	4850	-0-	-203	-0-	578	1	4272	2	N	-0-					158
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	647	1	4429	2	N	-0-					158
09	4890	X	4558	-0-	-332	-0-	621	1	3937	2	N	-0-					158
10	5053	X	5016	-0-	-37	-0-	643	1	4371	2	N	2					160
							2	9									
11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	541	1	4493	2	N	8					168
							9	9									
12	5053	X	4660	-0-	-393	-0-	548	1	4112	2	N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 60,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	115	1	977	2	N	-0-					-0-
02	728	N	628	-0-	-100	-0-	73	1	555	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	330	-0-	-724	-0-	43	1	287	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	516	-0-	-534	-0-	54	1	462	2	N	-0-					-0-
05	682	N	161	-0-	-521	-0-	19	1	142	2	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	557	2	N	-0-					-0-
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	32	1	578	2	N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	2	N	-0-					-0-
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	41	1	693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					84
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	14	1	119	2	N	-0-					84
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-					84
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	15	1	104	2	N	-0-					84
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	2	N	-0-					84
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	N	-0-					84
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	2	N	-0-					84
08	248	N	134	-0-	-114	-0-	17	1	117	2	N	-0-					84
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	7	1	42	2	N	-0-					84
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	9	1	61	2	N	-0-					84
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	7	1	62	2	N	-0-					84
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	N	1692	-0-	-447	-0-	192	1	1500	2	N	-0-			19
02	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	188	1	1483	2	N	-0-			19
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	244	1	2062	2	N	-0-			19
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	246	1	2267	2	N	-0-			19
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	262	1	2271	2	N	-0-			19
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	254	1	2155	2	N	-0-			19
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	270	1	2306	2	N	-0-			19
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	234	1	2119	2	N	-0-			19
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	248	1	2275	2	N	-0-			19
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	241	1	2112	2	N	-0-			19
11	2070	N	1974	-0-	-96	-0-	214	1	1760	2	N	-0-			19
12	2139	N	1879	-0-	-260	-0-	242	1	1637	2	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 26,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	697	1	5007	2	N	-0-			47
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	514	1	4331	2	N	-0-			47
03	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	627	1	5049	2	N	-0-			47
04	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	678	1	4812	2	N	-0-			47
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	628	1	5141	2	N	-0-			47
06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	639	1	4515	2	N	-0-			47
07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	705	1	5213	2	N	-0-			47
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	717	1	4907	2	N	-0-			47
09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	652	1	4133	2	N	-0-			47
10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	727	1	4943	2	N	2			49
							2	9							
11	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	585	1	4863	2	N	9			58
							10	9							
*12	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	792	1	5940	2	N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 66,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	23490	X	23490	-0-	-0-	-0-	2466	1	21024	2	N	-0-			-0-
02	16464	X	8205	-0-	-8259	-0-	953	1	7252	2	N	-0-			-0-
03	18228	X	5227	-0-	-13001	-0-	682	1	4545	2	N	-0-			-0-
04	17640	X	9513	-0-	-8127	-0-	990	1	8523	2	N	-0-			-0-
05	18228	X	9813	-0-	-8415	-0-	1147	1	8666	2	N	-0-			-0-
06	17640	X	8996	-0-	-8644	-0-	512	1	8484	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	6948	-0-	-2879	-0-	391	1	6557	2	N	-0-			-0-
08	9827	X	8611	-0-	-1216	-0-	459	1	8152	2	N	-0-			-0-
09	9510	X	9027	-0-	-483	-0-	494	1	8533	2	N	-0-			-0-
10	9827	X	8960	-0-	-867	-0-	469	1	8491	2	N	-0-			-0-
11	9000	X	8009	-0-	-991	-0-	431	1	7578	2	N	-0-			-0-
12	9331	X	7868	-0-	-1463	-0-	442	1	7426	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20313	X	20313	-0-		-0-	-0-	2132	1	18181	2	N	-0-			-0-
02	10500	X	10431	-0-		-69	-0-	1212	1	9219	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	9836	-0-		-1789	-0-	1284	1	8552	2	N	-0-			-0-
04	13561	X	13561	-0-		-0-	-0-	1412	1	12149	2	N	-0-			-0-
05	11625	X	9552	-0-		-2073	-0-	1117	1	8435	2	N	-0-			-0-
06	11250	X	9426	-0-		-1824	-0-	536	1	8890	2	N	-0-			-0-
07	11625	X	11280	-0-		-345	-0-	634	1	10646	2	N	-0-			-0-
08	11625	X	8191	-0-		-3434	-0-	436	1	7755	2	N	-0-			-0-
09	11250	X	7275	-0-		-3975	-0-	398	1	6877	2	N	-0-			-0-
10	14243	X	14243	-0-		-0-	-0-	746	1	13497	2	N	-0-			-0-
11	11906	X	11906	-0-		-0-	-0-	641	1	11265	2	N	-0-			-0-
12	11284	X	11137	-0-		-147	-0-	626	1	10511	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I) (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	1547	-0-		-9737	-0-	162	1	1385	2	N	-0-			-0-
02	6748	X	2188	-0-		-4560	-0-	254	1	1934	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	3702	-0-		-3769	-0-	483	1	3219	2	N	-0-			-0-
04	7230	X	3055	-0-		-4175	-0-	318	1	2737	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	3926	-0-		-1313	-0-	459	1	3467	2	N	-0-			-0-
06	5259	X	5259	-0-		-0-	-0-	299	1	4960	2	N	-0-			-0-
07	4087	X	4087	-0-		-0-	-0-	230	1	3857	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	1935	-0-		-2002	-0-	103	1	1832	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	1616	-0-		-3634	-0-	88	1	1528	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	1440	-0-		-3985	-0-	75	1	1365	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	1961	-0-		-3289	-0-	106	1	1855	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	2274	-0-		-1818	-0-	128	1	2146	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12068	X	12068	-0-		-0-	-0-	1267	1	10801	2	N	-0-			-0-
02	7644	X	6630	-0-		-1014	-0-	770	1	5860	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	5462	-0-		-3001	-0-	713	1	4749	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	6854	-0-		-1336	-0-	714	1	6140	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	6656	-0-		-1807	-0-	778	1	5878	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	5607	-0-		-2583	-0-	319	1	5288	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	7309	-0-		-38	-0-	411	1	6898	2	N	-0-			-0-
08	7068	X	4754	-0-		-2314	-0-	253	1	4501	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	4969	-0-		-1871	-0-	272	1	4697	2	N	-0-			-0-
10	7471	X	5626	-0-		-1845	-0-	295	1	5331	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	5484	-0-		-1596	-0-	295	1	5189	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	6418	-0-		-898	-0-	361	1	6057	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL 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-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS 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-	49					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL "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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4362 X	1717	-0-	-2645	-0-	1717	1		N	-0-			16
02	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	1		N	-0-			16
03	1271 X	876	-0-	-395	-0-	876	1		N	-0-			16
04	1230 X	794	-0-	-436	-0-	794	1		N	-0-			16
05	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	1		N	-0-			16
06	1650 X	1216	-0-	-434	-0-	1216	1		N	-0-			16
07	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	1		N	-0-			16
08	1705 X	1529	-0-	-176	-0-	1529	1		N	-0-			16
09	1650 X	927	-0-	-723	-0-	927	1		N	-0-			16
10	1798 X	1478	-0-	-320	-0-	1478	1		N	-0-			16
11	1740 X	725	-0-	-1015	-0-	725	1		N	-0-			16
12	1798 X	1429	-0-	-369	-0-	1429	1		N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 15,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	1		N	-0-			6
02	1120 X	1046	-0-	-74	-0-	1046	1		N	-0-			6
03	1333 X	1210	-0-	-123	-0-	1210	1		N	-0-			6
04	1200 X	1188	-0-	-12	-0-	1188	1		N	-0-			6
05	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	1		N	-0-			6
06	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	1		N	-0-			6
07	1209 X	1188	-0-	-21	-0-	1188	1		N	-0-			6
08	1333 X	1265	-0-	-68	-0-	1265	1		N	-0-			6
09	1290 X	695	-0-	-595	-0-	695	1		N	-0-			6
10	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	1		N	-0-			6
11	1230 X	957	-0-	-273	-0-	957	1		N	-0-			6
12	1271 X	725	-0-	-546	-0-	725	1		N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 13,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	1			N	-0-					-0-
02	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	1			N	-0-					-0-
03	2077	X	1812	-0-	-265	-0-	1812	1			N	-0-					-0-
04	2010	X	1484	-0-	-526	-0-	1484	1			N	-0-					-0-
05	2170	X	1798	-0-	-372	-0-	1798	1			N	-0-					-0-
06	2100	X	1405	-0-	-695	-0-	1405	1			N	-0-					-0-
07	1891	X	1734	-0-	-157	-0-	1734	1			N	-0-					-0-
08	1798	X	1511	-0-	-287	-0-	1511	1			N	-0-					-0-
09	1740	X	1538	-0-	-202	-0-	1538	1			N	-0-					-0-
10	1798	X	1699	-0-	-99	-0-	1699	1			N	-0-					-0-
11	1680	X	1663	-0-	-17	-0-	1663	1			N	-0-					-0-
12	1736	X	693	-0-	-1043	-0-	693	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13571	X	2745	-0-	-10826	-0-	2737	1	8	9	N	7					230
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2317	1	7	9	N	6					236
03	2511	X	1485	-0-	-1026	-0-	1468	1	17	9	N	15					251
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2459	1	10	9	N	9					260
05	2759	X	2438	-0-	-321	-0-	2430	1	8	9	N	7					267
06	2670	X	1906	-0-	-764	-0-	1903	1	3	9	N	3					270
07	2573	X	2121	-0-	-452	-0-	2119	1	2	9	N	2					272
08	2542	X	1916	-0-	-626	-0-	1913	1	3	9	N	3					275
09	2460	X	1585	-0-	-875	-0-	1562	1	23	9	N	21	181	1			115
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2763	1	6	9	N	5					120
*11	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2120	1	4	9	N	4					124
12	2108	X	923	-0-	-1185	-0-	922	1	1	9	N	1					125

TOTAL GAS PROD: 24,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	3			N	-0-					1
02	1288	N	1122	-0-	-166	-0-	1122	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1643	N	984	-0-	-659	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	847	-0-	-393	-0-	846	3	1	9	N	1					1
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					1
07	1333	N	1054	-0-	-279	-0-	1054	3			N	-0-					1
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-	1	5			-0-
09	1140	N	532	-0-	-608	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	626	-0-	-428	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	1261	3	1	9	N	1					1
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1767	N	1240	-0-	-527	-0-	1239	3	1	9	N	1					1
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					1
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					1
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					1
07	1953	N	1413	-0-	-540	-0-	1413	3			N	-0-					1
08	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1553	3			N	-0-	1	5			-0-
09	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	840	N	640	-0-	-200	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	899	N	681	-0-	-218	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	754	3	1	9	N	1					1
05	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	3			N	-0-	1	5			-0-
06	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	775	N	528	-0-	-247	-0-	72	1	456	3	N	-0-					-0-
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	56	1	438	3	N	-0-					-0-
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	59	1	416	3	N	-0-					-0-
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	43	1	432	3	N	-0-					-0-
11	480	N	373	-0-	-107	-0-	2	1	371	3	N	-0-					-0-
12	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					1
02	2352	N	2311	-0-	-41	-0-	2311	3			N	-0-					1
03	2604	N	2593	-0-	-11	-0-	2593	3			N	-0-					1
04	2550	N	1985	-0-	-565	-0-	1985	3			N	-0-					1
05	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	2501	3			N	-0-					1
06	2520	N	2236	-0-	-284	-0-	2236	3			N	-0-					1
07	2046	N	1711	-0-	-335	-0-	232	1	1479	3	N	-0-	1	5			-0-
08	2511	N	2037	-0-	-474	-0-	232	1	1805	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	1835	-0-	-415	-0-	228	1	1607	3	N	-0-					-0-
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	183	1	1835	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1723	-0-	-257	-0-	10	1	1713	3	N	-0-					-0-
*12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	2	1	1920	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			Y	-0-					45
02	3192	X	2838	-0-	-354	-0-	2838	3			Y	-0-					45
03	3534	X	3482	-0-	-52	-0-	3482	3			Y	-0-					45
04	3420	X	3415	-0-	-5	-0-	3415	3			Y	-0-					45
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			Y	-0-					45
06	3420	X	3337	-0-	-83	-0-	3337	3			Y	-0-					45
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			Y	-0-	1	5			44
08	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	3513	3			Y	-0-					44
09	3720	X	3156	-0-	-564	-0-	3156	3			Y	-0-					44
10	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	3676	3			Y	-0-					44
11	3540	X	3124	-0-	-416	-0-	3124	3			Y	-0-					44
12	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	3323	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 41,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	3	1	9	N	1					1
02	1596	N	1555	-0-	-41	-0-	1555	3			N	-0-					1
03	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	1812	3			N	-0-					1
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					1
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					1
06	1740	N	1221	-0-	-519	-0-	1221	3			N	-0-					1
07	2263	N	1848	-0-	-415	-0-	1848	3			N	-0-					1
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-	1	5			-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	2857	3			Y	-0-					20
02	2716	X	2690	-0-	-26	-0-	2690	3			Y	-0-					20
03	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	2959	3			Y	-0-					20
04	2910	X	2844	-0-	-66	-0-	2844	3			Y	-0-					20
05	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	2870	3			Y	-0-					20
06	2880	X	2735	-0-	-145	-0-	2735	3			Y	-0-					20
07	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	2873	3			Y	-0-	1	5			19
08	2852	N	2341	-0-	-511	-0-	2341	3			Y	-0-					19
09	2730	N	1808	-0-	-922	-0-	1808	3			Y	-0-					19
10	2852	N	2435	-0-	-417	-0-	2435	3			Y	-0-					19
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			Y	-0-					19
*12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 31,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	3	1	9	Y	1					1
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					1
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					1
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					1
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5146	X	4505	-0-	-641	-0-	4505	3			Y	-0-					77
02	4172	X	3748	-0-	-424	-0-	3747	3	1	9	Y	1	1	1			77
03	4619	X	3838	-0-	-781	-0-	3838	3			Y	-0-					77
04	4470	X	4000	-0-	-470	-0-	4000	3			Y	-0-					77
05	4495	X	3827	-0-	-668	-0-	3827	3			Y	-0-					77
06	4350	X	3840	-0-	-510	-0-	3840	3			Y	-0-					77
07	4154	X	3211	-0-	-943	-0-	3211	3			Y	-0-	1	5			76
08	3813	X	3065	-0-	-748	-0-	3065	3			Y	-0-					76
09	3690	X	2411	-0-	-1279	-0-	2411	3			Y	-0-					76
10	3813	X	139	-0-	-3674	-0-	139	3			Y	-0-					76
11	3690	X	2022	-0-	-1668	-0-	2022	3			Y	-0-					76
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 37,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					1
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					1
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					1
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					1
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					1
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					1
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2139	3	1	9	Y	1					1
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					1
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-					1
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-					1
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					1
06	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1930	3			Y	-0-					1
07	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
*12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1271	N	446	-0-	-825	-0-	445	3	1	9	N	1					16
02	1176	N	258	-0-	-918	-0-	258	3			N	-0-	1	5			15
03	744	N	11	-0-	-733	-0-	11	3			N	-0-					15
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					15
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					15
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	682	N	523	-0-	-159	-0-	71	1	452	3	N	-0-					-0-
08	589	N	524	-0-	-65	-0-	60	1	464	3	N	-0-					-0-
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	59	1	414	3	N	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	45	1	446	3	N	-0-					-0-
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	2	1	396	3	N	-0-					-0-
12	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1674	N	808	-0-	-866	-0-	807	3	1	9	Y	1					1
02	1008	N	746	-0-	-262	-0-	746	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	888	3	1	9	Y	1					1
05	837	N	541	-0-	-296	-0-	541	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1080	N	769	-0-	-311	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	654	-0-	-276	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	1854	3			Y	-0-					1
02	1792	N	1197	-0-	-595	-0-	1197	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1953	N	1008	-0-	-945	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	462	-0-	-1338	-0-	461	3	1	9	Y	1					1
05	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1196	3			Y	-0-					1
06	990	N	567	-0-	-423	-0-	567	3			Y	-0-					1
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1209	N	49	-0-	-1160	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	103	-0-	-467	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	67	-0-	-243	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 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	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					1
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					1
03	1705	N	1479	-0-	-226	-0-	1479	3			N	-0-					1
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					1
05	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	1456	3			N	-0-					1
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					1
07	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	3			N	-0-					1
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-	1	5			-0-
09	1770	N	1691	-0-	-79	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1653	-0-	-147	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	1493	3			Y	-0-					1
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					1
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					1
04	1440	N	418	-0-	-1022	-0-	418	3			Y	-0-					1
05	1550	N	993	-0-	-557	-0-	993	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1500	N	1231	-0-	-269	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					1
02	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	3			Y	-0-					1
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					1
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					1
05	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	1456	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3176	-0-	176	176	3176	3			Y	-0-					-0-
*12	2648	N	2472	-0-	-176	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2232	N	1543	-0-	-689	-0-	1542	3	1	9	Y	1					48
02	1288	N	909	-0-	-379	-0-	909	3			Y	-0-					48
03	1426	N	742	-0-	-684	-0-	742	3			Y	-0-					48
04	1380	N	702	-0-	-678	-0-	702	3			Y	-0-					48
05	992	N	509	-0-	-483	-0-	509	3			Y	-0-	1	5			47
06	720	N	215	-0-	-505	-0-	215	3			Y	-0-					47
07	713	N	34	-0-	-679	-0-	34	3			Y	-0-					47
08	496	N	198	-0-	-298	-0-	198	3			Y	-0-					47
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					47
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					47
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	3			Y	-0-					47
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 5,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2150	-0-	-206	-0-	2150	3			N	-0-					1
02	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					1
03	2604	N	1986	-0-	-618	-0-	1986	3			N	-0-					1
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					1
05	2511	N	2266	-0-	-245	-0-	2266	3			N	-0-					1
06	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	1862	3			N	-0-					1
07	2759	N	2178	-0-	-581	-0-	2178	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					1
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3523	3	1	9	N	1	1	1			1
03	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					1
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					1
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					1
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					1
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					1
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-	1	5			-0-
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
*12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					1
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					1
03	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	1636	3			N	-0-					1
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					1
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-	1	5			-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1740	-0-	-275	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1598	-0-	-172	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
*12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4962	-0-	-680	-0-	4962	3			N	-0-					1
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5160	3	2	9	N	2	2	1			1
03	6045	X	4166	-0-	-1879	-0-	4166	3			N	-0-					1
04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					1
05	6045	X	5728	-0-	-317	-0-	5728	3			N	-0-					1
06	5520	X	5414	-0-	-106	-0-	5414	3			N	-0-					1
07	6107	X	5144	-0-	-963	-0-	5144	3			N	-0-					1
08	6107	X	5095	-0-	-1012	-0-	5095	3			N	-0-	1	5			-0-
09	5910	X	4781	-0-	-1129	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	4976	-0-	-759	-0-	4975	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5400	X	5098	-0-	-302	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	5037	-0-	-109	-0-	5037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2108	N	1832	-0-	-276	-0-	1831	3	1	9	N	1					1
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					1
03	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1784	3			N	-0-					1
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					1
05	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	1784	3			N	-0-					1
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					1
07	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	1759	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 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	3782	X	3308	-0-	-474	-0-	3308	3			N	-0-					1
02	3584	X	3581	-0-	-3	-0-	3580	3	1	9	N	1	1	1			1
03	3968	X	3022	-0-	-946	-0-	3022	3			N	-0-					1
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					1
05	3968	X	3494	-0-	-474	-0-	3494	3			N	-0-					1
06	3840	X	3166	-0-	-674	-0-	3166	3			N	-0-					1
07	4247	X	3147	-0-	-1100	-0-	3147	3			N	-0-					1
08	4247	X	3044	-0-	-1203	-0-	3044	3			N	-0-	1	5			-0-
09	4110	X	3079	-0-	-1031	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3226	-0-	-277	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
*12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1369	-0-	-88	-0-	1369	3			N	-0-					1
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					1
03	1674	N	1292	-0-	-382	-0-	1292	3			N	-0-					1
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					1
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					1
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					1
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					1
08	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1584	3			N	-0-	1	5			-0-
09	1620	N	1457	-0-	-163	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1517	3			N	-0-					1
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					1
03	1860	N	1035	-0-	-825	-0-	1035	3			N	-0-					1
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					1
05	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	1562	3			N	-0-	1	5			-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1529	-0-	-362	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	1645	-0-	-990	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					1
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-	1	5			-0-
03	465	N	287	-0-	-178	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	1748	3	1	9	N	1					1
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					1
03	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1688	3			N	-0-					1
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					1
05	3100	N	3764	-0-	664	664	3764	3			N	-0-					1
06	2830	N	2166	-0-	-664	-0-	2166	3			N	-0-					1
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3100	X	2489	-0-	-611	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2213	-0-	-787	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2780	-0-	-320	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
*12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	3	1	9	N	1					1
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					1
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					1
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					1
05	3100	N	3626	-0-	526	526	3626	3			N	-0-					1
06	3000	N	7408	-0-	4408	4934	7408	3			N	-0-					1
07	3100	N	5377	-0-	2277	7211	5377	3			N	-0-	1	5			-0-
08	12484	X	5273	-0-	-7211	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
*12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, LLC 501480
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 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	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	74	1	1437	2	Y	-0-					1
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	73	1	1546	2	Y	-0-					1
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	74	1	1530	2	Y	-0-					1
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	73	1	1515	2	Y	-0-					1
05	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	77	1	1520	2	Y	-0-					1
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	77	1	1510	2	Y	-0-					1
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	76	1	1499	2	Y	-0-					1
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	75	1	1479	2	Y	-0-					1
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	72	1	1368	2	Y	-0-					1
10	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	65	1	1254	2	Y	-0-					1
11	1500	N	1085	-0-	-415	-0-	53	1	1032	2	Y	-0-					1
12	1488	N	928	-0-	-560	-0-	48	1	880	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,407 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	248	N	69	-0-	-179	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		88	-0-	88	88	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
03	122	X	122	-0-	-0-	88	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		99	-0-	99	187	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
05	246	X	59	-0-	-187	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

01	4340	X	3659	-0-	-681	-0-	180	1	3479	2	Y	-0-			3
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	192	1	4031	2	Y	-0-			3
03	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	205	1	4262	2	Y	-0-			3
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	200	1	4149	2	Y	-0-			3
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	216	1	4232	2	Y	-0-			3
06	4260	X	4200	-0-	-60	-0-	204	1	3994	2	Y	2			5
							2	9							
07	4402	X	4281	-0-	-121	-0-	205	1	4076	2	Y	-0-			5
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	207	1	4067	2	Y	2			7
							2	9							
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	204	1	3899	2	Y	-0-			7
10	4371	X	3800	-0-	-571	-0-	186	1	3614	2	Y	-0-			7
11	4200	X	2646	-0-	-1554	-0-	130	1	2516	2	Y	-0-			7
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 44,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	77	1	1495	2	Y	-0-			21
02	1596	N	1362	-0-	-234	-0-	62	1	1300	2	Y	-0-			21
03	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	68	1	1413	2	Y	-0-			21
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	71	1	1466	2	Y	-0-			21
05	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	65	1	1275	2	Y	-0-			21
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	102	1	1992	2	Y	-0-			21
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	85	1	1696	2	Y	-0-			21
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	79	1	1555	2	Y	-0-			21
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	96	1	1838	2	Y	-0-			21
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	59	1	1141	2	Y	-0-			21
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	66	1	1273	2	Y	-0-			21
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	70	1	1289	2	Y	38			59
							42	9							

TOTAL GAS PROD: 18,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	1705	N	1303	-0-	-402	-0-	64	1	1239	2	Y	-0-			-0-
02	1484	N	1122	-0-	-362	-0-	51	1	1071	2	Y	-0-			-0-
03	1457	N	866	-0-	-591	-0-	40	1	826	2	Y	-0-			-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	2	Y	-0-			-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	66	1	1289	2	Y	-0-			-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	958	-0-	-499	-0-	46	1	912	2	Y	-0-			-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	44	1	866	2	Y	-0-			-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	57	1	1095	2	Y	-0-			-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	65	1	1265	2	Y	-0-			-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	58	1	1133	2	Y	-0-			-0-
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	69	1	1275	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,157 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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	73	1	1410	2	Y	-0-			-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	62	1	1315	2	Y	-0-			-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	74	1	1539	2	Y	-0-			-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	77	1	1597	2	Y	-0-			-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	85	1	1677	2	Y	-0-			-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	84	1	1637	2	Y	-0-			-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	88	1	1739	2	Y	-0-			-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	89	1	1744	2	Y	-0-			-0-
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	88	1	1689	2	Y	-0-			-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	91	1	1770	2	Y	-0-			-0-
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	89	1	1733	2	Y	-0-			-0-
*12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	98	1	1817	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	49	-0-	-131	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		292	-0-	292	292	14	1	278	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		169	-0-	169	461	8	1	161	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		137	-0-	137	598	7	1	130	2	Y	-0-			-0-
11	717	X	119	-0-	-598	-0-	6	1	113	2	Y	-0-			-0-
*12	151	X	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-			-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-			-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-			-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-			-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-			-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-			-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-			-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,681 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	Y	-0-			-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	-0-			-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	33	1	681	2	Y	-0-			-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	33	1	649	2	Y	-0-			-0-
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	33	1	658	2	Y	-0-			-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	34	1	664	2	Y	-0-			-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	33	1	637	2	Y	-0-			-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	-0-			-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	2	Y	-0-			-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	650	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	120	-0-	-407	-0-	6	1	114	2	Y	-0-			-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	46	1	969	2	Y	-0-			-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	45	1	941	2	Y	-0-			-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		231	-0-	231	231	11	1	220	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		841	-0-	841	1072	42	1	799	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		474	-0-	474	1546	23	1	451	2	Y	-0-			-0-
11	1993	X	447	-0-	-1546	-0-	22	1	425	2	Y	-0-			-0-
*12	345	X	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,161 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

01	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	52	1	1002	2	Y	-0-			-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	55	1	1158	2	Y	-0-			-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	Y	-0-			-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1007	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	54	1	1053	2	Y	-0-			-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1086	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	52	1	1024	2	Y	-0-			-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	55	1	1075	2	Y	-0-			-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	55	1	1048	2	Y	-0-			-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	2	Y	-0-			-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	54	1	1039	2	Y	-0-			-0-
12	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	59	1	1083	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

01	465	N	392	-0-	-73	-0-	19	1	373	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	14	1	298	2	Y	-0-			-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	17	1	342	2	Y	-0-			-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-			-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-			-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-			-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-			-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	15	1	291	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	14	1	263	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	14	1	265	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	19	1	375	2	Y	-0-			18
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	Y	-0-			18
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	16	1	343	2	Y	-0-			18
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	15	1	317	2	Y	-0-			18
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	-0-			18
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	Y	-0-			18
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	Y	-0-			18
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-			18
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	Y	-0-			18
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	-0-			18
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	-0-			18
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 4,558 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	60	1	1149	2	Y	-0-			-0-
02	924	N	826	-0-	-98	-0-	37	1	789	2	Y	-0-			-0-
03	1023	N	817	-0-	-206	-0-	38	1	779	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	44	1	913	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	44	1	865	2	Y	-0-			-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	916	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	884	-0-	-108	-0-	42	1	842	2	Y	-0-			-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	861	2	Y	-0-			-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	49	1	928	2	Y	-0-			-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	9602	-0-	6602	6602	471	1	9131	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	15999	-0-	12899	19501	822	1	15177	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	94	1	1823	2	Y	-0-			-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	81	1	1702	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	82	1	1695	2	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	83	1	1717	2	Y	-0-			-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	95	1	1865	2	Y	-0-			-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	87	1	1708	2	Y	-0-			-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	88	1	1753	2	Y	-0-			-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	76	1	1498	2	Y	-0-			-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	88	1	1679	2	Y	-0-			-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	90	1	1744	2	Y	-0-			-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	82	1	1594	2	Y	-0-			-0-
12	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	85	1	1566	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	744	N	584	-0-	-160	-0-	29	1	555	2	Y	-0-			-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	Y	-0-			-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	2	Y	-0-			-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	Y	-0-			-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	643	2	Y	-0-			-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-			-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	Y	-0-			-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	2	Y	-0-			-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	495	-0-	-63	-0-	24	1	471	2	Y	-0-			-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	-0-			-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	24	1	449	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,599 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-			-0-
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	4	1	75	2	N	-0-			-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 917 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	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	73	1	1419	2	Y	-0-			-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	55	1	1164	2	Y	-0-			-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	66	1	1363	2	Y	-0-			-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	63	1	1315	2	Y	-0-			-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	69	1	1348	2	Y	-0-			-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	67	1	1310	2	Y	-0-			-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	67	1	1322	2	Y	-0-			-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	74	1	1443	2	Y	-0-			-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	71	1	1358	2	Y	-0-			-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	Y	-0-			-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	64	1	1243	2	Y	-0-			-0-
*12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	73	1	1352	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	248	N	121	-0-	-127	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			13
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-			13
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	47	1	971	2	Y	-0-			13
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	77	1	1598	2	Y	5			18
							6	9							
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	86	1	1697	2	Y	-0-			18
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	97	1	1890	2	Y	-0-			18
07	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	66	1	1313	2	Y	-0-			18
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			18
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			18
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			18
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-			18
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 8,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

01	3100	N	2403	-0-	-697	551	118	1	2285	2	Y	-0-			-0-
02	3864	X	2031	-0-	-1833	-0-	92	1	1939	2	Y	-0-			-0-
03	4278	X	2249	-0-	-2029	-0-	103	1	2146	2	Y	-0-			-0-
04	4140	X	1581	-0-	-2559	-0-	73	1	1508	2	Y	-0-			-0-
05	3224	X	2142	-0-	-1082	-0-	104	1	2038	2	Y	-0-			-0-
06	2340	X	1953	-0-	-387	-0-	95	1	1858	2	Y	-0-			-0-
07	2263	X	2136	-0-	-127	-0-	102	1	2034	2	Y	-0-			-0-
08	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	101	1	1977	2	Y	-0-			-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	73	1	1405	2	Y	-0-			-0-
10	1953	N	1478	-0-	-475	-0-	72	1	1406	2	Y	-0-			-0-
11	1890	N	1589	-0-	-301	-0-	78	1	1511	2	Y	-0-			-0-
*12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	94	1	1728	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,940 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

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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3024	N	3021	-0-	-3	-0-	149	1	2872	2	Y	-0-			-0-
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	110	1	2312	2	Y	-0-			-0-
03	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	118	1	2458	2	Y	-0-			-0-
04	2580	N	2413	-0-	-167	-0-	111	1	2302	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	4422	-0-	1322	1322	214	1	4208	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3227	-0-	227	1549	157	1	3070	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3236	-0-	136	1685	155	1	3081	2	Y	-0-			-0-
08	4581	X	2896	-0-	-1685	-0-	140	1	2756	2	Y	-0-			-0-
09	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	90	1	1715	2	Y	-0-			-0-
10	3286	X	2252	-0-	-1034	-0-	110	1	2142	2	Y	-0-			-0-
11	3180	X	1944	-0-	-1236	-0-	95	1	1849	2	Y	-0-			-0-
12	3224	X	1790	-0-	-1434	-0-	92	1	1698	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,004 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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	54	1	1047	2	Y	-0-			-0-
02	1624	X	1289	-0-	-335	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-			-0-
03	1798	X	1601	-0-	-197	-0-	74	1	1527	2	Y	-0-			-0-
04	1740	X	1415	-0-	-325	-0-	65	1	1350	2	Y	-0-			-0-
05	1426	X	1402	-0-	-24	-0-	68	1	1334	2	Y	-0-			-0-
06	1560	X	1274	-0-	-286	-0-	62	1	1212	2	Y	-0-			-0-
07	1612	X	1290	-0-	-322	-0-	62	1	1228	2	Y	-0-			-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	55	1	1072	2	Y	-0-			-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	990	2	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	55	1	1076	2	Y	-0-			-0-
11	1080	N	983	-0-	-97	-0-	48	1	935	2	Y	-0-			-0-
12	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	53	1	977	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,685 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

01	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	194	1	3752	2	Y	-0-			-0-
02	3388	X	3337	-0-	-51	-0-	151	1	3186	2	Y	-0-			-0-
03	3751	X	3640	-0-	-111	-0-	167	1	3473	2	Y	-0-			-0-
04	3630	X	2167	-0-	-1463	-0-	100	1	2067	2	Y	-0-			-0-
05	3751	X	3040	-0-	-711	-0-	147	1	2893	2	Y	-0-			-0-
06	3630	X	3347	-0-	-283	-0-	163	1	3184	2	Y	-0-			-0-
07	3689	X	3098	-0-	-591	-0-	149	1	2949	2	Y	-0-			-0-
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	158	1	3106	2	Y	-0-			-0-
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	143	1	2738	2	Y	-0-			-0-
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	220	1	4276	2	Y	-0-			-0-
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	192	1	3727	2	Y	-0-			-0-
*12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	221	1	4072	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

01	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	65	1	1255	2	Y	-0-			-0-
02	1288	X	1197	-0-	-91	-0-	54	1	1143	2	Y	-0-			-0-
03	1457	X	1359	-0-	-98	-0-	62	1	1297	2	Y	-0-			-0-
04	1410	X	1244	-0-	-166	-0-	57	1	1187	2	Y	-0-			-0-
05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	75	1	1469	2	Y	-0-			-0-
06	1320	X	1290	-0-	-30	-0-	63	1	1227	2	Y	-0-			-0-
07	1364	X	1285	-0-	-79	-0-	62	1	1223	2	Y	-0-			-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	64	1	1257	2	Y	-0-			-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	62	1	1207	2	Y	-0-			-0-
11	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	60	1	1159	2	Y	-0-			-0-
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	64	1	1187	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	239	1	4621	2	Y	-0-					-0-
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	195	1	4100	2	Y	-0-					-0-
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	186	1	3859	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2722	-0-	-278	-0-	125	1	2597	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2083	-0-	-1017	-0-	101	1	1982	2	Y	-0-					-0-
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	258	1	5056	2	Y	-0-					-0-
07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	218	1	4330	2	Y	-0-					-0-
08	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	216	1	4236	2	Y	-0-					-0-
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	154	1	2944	2	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4096	-0-	-833	-0-	200	1	3896	2	Y	-0-					-0-
11	4770	X	3864	-0-	-906	-0-	189	1	3675	2	Y	-0-					-0-
12	4557	X	3675	-0-	-882	-0-	189	1	3486	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1453	-0-	-965	-0-	72	1	1381	2	Y	-0-					32
02	2156	X	994	-0-	-1162	-0-	45	1	949	2	Y	-0-					32
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	143	1	2965	2	Y	3					35
							3	9									
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	129	1	2673	2	Y	-0-					35
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	120	1	2352	2	Y	3					38
							3	9									
06	2310	N	1500	-0-	-810	-0-	73	1	1427	2	Y	-0-					38
07	3100	N	3146	-0-	46	46	151	1	2995	2	Y	-0-					38
08	2346	N	2300	-0-	-46	-0-	112	1	2188	2	Y	-0-					38
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	116	1	2227	2	Y	-0-					38
10	2511	X	1891	-0-	-620	-0-	93	1	1798	2	Y	-0-					38
11	2430	X	1654	-0-	-776	-0-	81	1	1573	2	Y	-0-					38
12	2511	X	1538	-0-	-973	-0-	79	1	1459	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 25,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	338	-0-	-561	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	332	-0-	-164	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	281	-0-	-139	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	2	Y	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	2	Y	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	2125	-0-	-3207	-0-	105	1	2020	2	Y	-0-			-0-
02	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	308	1	6479	2	Y	-0-			-0-
03	5766	X	4855	-0-	-911	-0-	223	1	4632	2	Y	-0-			-0-
04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	269	1	5573	2	Y	-0-			-0-
05	6293	X	5534	-0-	-759	-0-	268	1	5266	2	Y	-0-			-0-
06	6090	X	5698	-0-	-392	-0-	277	1	5421	2	Y	-0-			-0-
07	6293	X	5203	-0-	-1090	-0-	250	1	4953	2	Y	-0-			-0-
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	292	1	5738	2	Y	-0-			-0-
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	282	1	5401	2	Y	-0-			-0-
10	5890	X	5188	-0-	-702	-0-	254	1	4934	2	Y	-0-			-0-
11	5850	X	5731	-0-	-119	-0-	281	1	5450	2	Y	-0-			-0-
12	6045	X	5281	-0-	-764	-0-	271	1	5010	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	135	1	2615	2	N	-0-			-0-
02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	109	1	2283	2	N	-0-			-0-
03	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	118	1	2458	2	N	-0-			-0-
04	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	108	1	2244	2	N	-0-			-0-
05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	118	1	2320	2	N	-0-			-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	103	1	2017	2	N	-0-			-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	105	1	2075	2	N	-0-			-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	119	1	2331	2	N	-0-			-0-
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	111	1	2122	2	N	-0-			-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	109	1	2117	2	N	-0-			-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	104	1	2019	2	N	-0-			-0-
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	97	1	1790	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,727 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	81	1	1564	2	N	-0-			-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	68	1	1431	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	77	1	1593	2	N	-0-			-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	74	1	1542	2	N	-0-			-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	82	1	1612	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	79	1	1536	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	77	1	1533	2	N	-0-			-0-
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	119	1	2336	2	N	-0-			-0-
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	121	1	2308	2	N	-0-			-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	103	1	2000	2	N	-0-			-0-
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	116	1	2257	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	118	1	2181	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2628	-0-	-472	416	129	1	2499	2	Y	-0-			-0-
02	2836	X	2420	-0-	-416	-0-	110	1	2310	2	Y	-0-			-0-
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	126	1	2609	2	Y	-0-			-0-
04	2310	X	1711	-0-	-599	-0-	79	1	1632	2	Y	-0-			-0-
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	127	1	2503	2	Y	-0-			-0-
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	113	1	2209	2	Y	-0-			-0-
07	2387	X	2240	-0-	-147	-0-	107	1	2133	2	Y	-0-			-0-
08	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	102	1	1996	2	Y	-0-			-0-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	99	1	1892	2	Y	-0-			-0-
10	2232	N	1817	-0-	-415	-0-	89	1	1728	2	Y	-0-			-0-
11	2040	N	1635	-0-	-405	-0-	80	1	1555	2	Y	-0-			-0-
12	2046	N	1653	-0-	-393	-0-	85	1	1568	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,880 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1172	-0-	-254	-0-	58	1	1114	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1098	-0-	-414	-0-	50	1	1048	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	977	-0-	-418	-0-	45	1	932	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	48	1	990	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1012	-0-	-197	-0-	49	1	963	2	N	-0-			-0-
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	45	1	880	2	N	-0-			-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	66	1	1298	2	N	-0-			-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	55	1	1056	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	52	1	1015	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	59	1	1139	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	58	1	1065	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	114	1	2199	2	Y	-0-			17
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	97	1	2034	2	Y	-0-			17
03	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	46	1	956	2	Y	8			25
							9	9							
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	77	1	1590	2	Y	-0-			25
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	112	1	2199	2	Y	5			30
							6	9							
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	108	1	2113	2	Y	-0-			30
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	106	1	2110	2	Y	-0-			30
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	105	1	2067	2	Y	-0-			30
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	102	1	1946	2	Y	3			33
							3	9							
10	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	102	1	1985	2	Y	-0-			33
11	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	97	1	1881	2	Y	-0-			33
12	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	101	1	1855	2	Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 24,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3848	-0-	-492	-0-	189	1	3659	2	Y	-0-			-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	169	1	3547	2	Y	-0-			-0-
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	220	1	4574	2	Y	-0-			-0-
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	174	1	3606	2	Y	-0-			-0-
05	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	143	1	2805	2	Y	-0-			-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	188	1	3676	2	Y	-0-			-0-
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	182	1	3613	2	Y	-0-			-0-
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	165	1	3237	2	Y	-0-			-0-
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	174	1	3338	2	Y	-0-			-0-
10	3999	X	1718	-0-	-2281	-0-	84	1	1634	2	Y	-0-			-0-
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	191	1	3704	2	Y	-0-			-0-
*12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	205	1	3791	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	57	1	1094	2	Y	-0-			-0-
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	45	1	954	2	Y	-0-			-0-
03	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-			-0-
04	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	48	1	990	2	Y	-0-			-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	63	1	1232	2	Y	-0-			-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	55	1	1069	2	Y	-0-			-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	1080	2	Y	-0-			-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	53	1	1042	2	Y	-0-			-0-
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	50	1	961	2	Y	-0-			-0-
10	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	52	1	1010	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	977	-0-	-73	-0-	48	1	929	2	Y	-0-			-0-
12	1054	N	956	-0-	-98	-0-	49	1	907	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	54	1	1034	2	Y	-0-			-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	2	Y	-0-			-0-
03	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	60	1	1238	2	Y	-0-			-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	2	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	62	1	1222	2	Y	-0-			-0-
06	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	53	1	1029	2	Y	-0-			-0-
07	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	55	1	1096	2	Y	-0-			-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	58	1	1135	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	40	1	770	2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	729	-0-	-325	-0-	36	1	693	2	Y	-0-			-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	54	1	1054	2	Y	-0-			-0-
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	60	1	1107	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	221	1	4258	2	Y	-0-			8
02	4368	X	4098	-0-	-270	-0-	186	1	3911	2	Y	1			9
							1	9							
03	4836	X	4298	-0-	-538	-0-	197	1	4101	2	Y	-0-			9
04	4590	X	4343	-0-	-247	-0-	200	1	4143	2	Y	-0-			9
05	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	213	1	4190	2	Y	5			14
							6	9							
06	4380	X	4199	-0-	-181	-0-	204	1	3995	2	Y	-0-			14
07	4526	X	3638	-0-	-888	-0-	174	1	3464	2	Y	-0-			14
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	228	1	4476	2	Y	-0-			14
09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	227	1	4341	2	Y	-0-			14
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	222	1	4307	2	Y	-0-			14
11	4260	X	3815	-0-	-445	-0-	187	1	3628	2	Y	-0-			14
*12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	226	1	4177	2	Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 51,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	203	1	3915	2	Y	2			12
							2	9							
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	169	1	3552	2	Y	-0-			12
03	4092	X	3246	-0-	-846	-0-	149	1	3097	2	Y	-0-			12
04	3960	X	2353	-0-	-1607	-0-	108	1	2245	2	Y	-0-			12
05	4092	X	1826	-0-	-2266	-0-	88	1	1738	2	Y	-0-			12
06	3960	X	2219	-0-	-1741	-0-	108	1	2111	2	Y	-0-			12
07	4092	X	2678	-0-	-1414	-0-	128	1	2550	2	Y	-0-			12
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	156	1	3060	2	Y	-0-			12
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	211	1	4038	2	Y	-0-			12
10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	269	1	5232	2	Y	-0-			12
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	188	1	3655	2	Y	-0-			12
*12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	250	1	4613	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 41,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	119	1	2289	2	Y	-0-			7
02	2184	N	2132	-0-	-52	-0-	97	1	2035	2	Y	-0-			7
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	107	1	2212	2	Y	3			10
							3	9							
04	2340	N	2207	-0-	-133	-0-	102	1	2105	2	Y	-0-			10
05	2356	N	1881	-0-	-475	-0-	91	1	1790	2	Y	-0-			10
06	2250	N	555	-0-	-1695	-0-	27	1	528	2	Y	-0-			10
07	2294	N	8	-0-	-2286	-0-	8	2			Y	-0-			10
08	T. A.		1130	-0-	1130	1130	55	1	1075	2	Y	-0-			10
09	T. A.		2297	-0-	2297	3427	114	1	2183	2	Y	-0-			10
10	T. A.		2909	-0-	2909	6336	142	1	2765	2	Y	2			12
							2	9							
11	8492	X	2156	-0-	-6336	-0-	106	1	2050	2	Y	-0-			12
*12	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	89	1	1645	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 21,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2418	N	2310	-0-	-108	-0-	114	1	2196	2	Y	-0-			-0-
02	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	126	1	2650	2	Y	-0-			-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	124	1	2579	2	Y	-0-			-0-
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	119	1	2459	2	Y	-0-			-0-
05	2542	N	1270	-0-	-1272	-0-	61	1	1201	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	132	1	2588	2	Y	-0-			-0-
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	137	1	2721	2	Y	-0-			-0-
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	133	1	2617	2	Y	-0-			-0-
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	126	1	2404	2	Y	-0-			-0-
10	2852	N	2455	-0-	-397	-0-	120	1	2335	2	Y	-0-			-0-
11	2670	N	2393	-0-	-277	-0-	117	1	2276	2	Y	-0-			-0-
12	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	125	1	2309	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,777 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, 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	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	176	1	3401	2	Y	-0-			-0-
02	3472	X	3184	-0-	-288	-0-	144	1	3040	2	Y	-0-			-0-
03	3844	X	3400	-0-	-444	-0-	156	1	3244	2	Y	-0-			-0-
04	3600	X	3254	-0-	-346	-0-	150	1	3104	2	Y	-0-			-0-
05	3565	X	3467	-0-	-98	-0-	168	1	3299	2	Y	-0-			-0-
06	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	165	1	3220	2	Y	-0-			-0-
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	171	1	3387	2	Y	-0-			-0-
08	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	79	1	1557	2	Y	-0-			-0-
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	125	1	2390	2	Y	-0-			-0-
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	192	1	3722	2	Y	-0-			-0-
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	174	1	3369	2	Y	-0-			-0-
*12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	182	1	3353	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3100	N	3606	-0-	506	1550	178	1	3428	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2878	-0-	78	1628	131	1	2747	2	Y	-0-			-0-
03	4293	X	2665	-0-	-1628	-0-	122	1	2543	2	Y	-0-			-0-
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	110	1	2280	2	Y	-0-			-0-
05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	116	1	2276	2	Y	-0-			-0-
06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	103	1	2024	2	Y	-0-			-0-
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	106	1	2113	2	Y	-0-			-0-
08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	102	1	2008	2	Y	-0-			-0-
09	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	97	1	1860	2	Y	-0-			-0-
10	2387	X	1095	-0-	-1292	-0-	54	1	1041	2	Y	-0-			-0-
11	2040	N	1501	-0-	-539	-0-	74	1	1427	2	Y	-0-			-0-
12	2015	N	1563	-0-	-452	-0-	80	1	1483	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,503 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	3100	N	36652	-0-	33552	33552	1804	1	34848	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	59147	-0-	56347	89899	2684	1	56463	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	44984	-0-	41884	131783	2067	1	42917	2	Y	-0-			-0-
04	170927	X	39144	-0-	-131783	-0-	1801	1	37343	2	Y	-0-			-0-
05	33084	X	33084	-0-	-0-	-0-	1603	1	31481	2	Y	-0-			-0-
06	19154	X	19154	-0-	-0-	-0-	932	1	18222	2	Y	-0-			-0-
07	28663	X	28663	-0-	-0-	-0-	1375	1	27288	2	Y	-0-			-0-
08	23030	X	23030	-0-	-0-	-0-	1117	1	21913	2	Y	-0-			-0-
09	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	979	1	18719	2	Y	-0-			-0-
10	28923	X	18112	-0-	-10811	-0-	886	1	17226	2	Y	-0-			-0-
11	27750	X	16180	-0-	-11570	-0-	793	1	15387	2	Y	-0-			-0-
12	28675	X	12233	-0-	-16442	-0-	629	1	11604	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 350,081 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	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	96	1	1851	2	Y	-0-			-0-
02	2800	X	1547	-0-	-1253	-0-	70	1	1477	2	Y	-0-			-0-
03	3100	X	2049	-0-	-1051	-0-	94	1	1955	2	Y	-0-			-0-
04	3000	X	2061	-0-	-939	-0-	95	1	1966	2	Y	-0-			-0-
05	2542	X	2397	-0-	-145	-0-	116	1	2281	2	Y	-0-			-0-
06	1980	X	1518	-0-	-462	-0-	74	1	1444	2	Y	-0-			-0-
07	2139	X	1320	-0-	-819	-0-	63	1	1257	2	Y	-0-			-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	2	Y	-0-			-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	994	2	Y	-0-			-0-
10	1333	N	990	-0-	-343	-0-	48	1	942	2	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	88	1	1712	2	Y	-0-			-0-
12	1085	N	383	-0-	-702	-0-	20	1	363	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	78	1	1508	2	Y	-0-			-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	63	1	1330	2	Y	-0-			-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	70	1	1446	2	Y	-0-			-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	63	1	1296	2	Y	-0-			-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	66	1	1294	2	Y	-0-			-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	63	1	1240	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	63	1	1247	2	Y	-0-			-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	2	Y	-0-			-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	61	1	1169	2	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	60	1	1156	2	Y	-0-			-0-
11	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	57	1	1097	2	Y	-0-			-0-
12	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	59	1	1092	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,863 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2486	-0-	-521	-0-	122	1	2364	2	Y	-0-			-0-
02	3612	X	394	-0-	-3218	-0-	18	1	376	2	Y	-0-			-0-
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	168	1	3481	2	Y	-0-			-0-
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	144	1	2986	2	Y	-0-			-0-
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	145	1	2844	2	Y	-0-			-0-
06	3540	X	2808	-0-	-732	-0-	137	1	2671	2	Y	-0-			-0-
07	3658	X	2822	-0-	-836	-0-	135	1	2687	2	Y	-0-			-0-
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	134	1	2628	2	Y	-0-			-0-
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	128	1	2458	2	Y	-0-			-0-
10	2852	X	1367	-0-	-1485	-0-	67	1	1300	2	Y	-0-			-0-
11	2760	X	2426	-0-	-334	-0-	119	1	2307	2	Y	-0-			-0-
12	2821	X	2408	-0-	-413	-0-	124	1	2284	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4122	X	2311	-0-	-1811	-0-	114	1	2197	2	Y	-0-			-0-
02	3808	X	2006	-0-	-1802	-0-	91	1	1915	2	Y	-0-			-0-
03	4216	X	3569	-0-	-647	-0-	164	1	3405	2	Y	-0-			-0-
04	3180	X	2683	-0-	-497	-0-	123	1	2560	2	Y	-0-			-0-
05	3193	X	2656	-0-	-537	-0-	129	1	2527	2	Y	-0-			-0-
06	3450	X	2309	-0-	-1141	-0-	112	1	2197	2	Y	-0-			-0-
07	3565	X	2439	-0-	-1126	-0-	117	1	2322	2	Y	-0-			-0-
08	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	97	1	1903	2	Y	-0-			-0-
09	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	99	1	1900	2	Y	-0-			-0-
10	2511	X	1970	-0-	-541	-0-	96	1	1874	2	Y	-0-			-0-
11	2370	X	1796	-0-	-574	-0-	88	1	1708	2	Y	-0-			-0-
12	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	106	1	1951	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2852	N	2261	-0-	-591	-0-	111	1	2150	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1867	-0-	-373	-0-	85	1	1782	2	Y	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	113	1	2343	2	Y	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	120	1	2481	2	Y	-0-					-0-
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	122	1	2402	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2335	-0-	-35	-0-	114	1	2221	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2237	-0-	-305	-0-	107	1	2130	2	Y	-0-					-0-
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	108	1	2117	2	Y	-0-					-0-
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	103	1	1979	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	108	1	2101	2	Y	-0-					-0-
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	126	1	2447	2	Y	-0-					-0-
*12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	132	1	2429	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,931 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	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	158	1	3052	2	Y	-0-					12
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	139	1	2916	2	Y	-0-					12
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	155	1	3217	2	Y	-0-					12
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	153	1	3177	2	Y	-0-					12
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	164	1	3228	2	Y	-0-					12
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	158	1	3098	2	Y	-0-					12
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	158	1	3133	2	Y	1					13
							1	9									
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	156	1	3067	2	Y	-0-					13
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	153	1	2921	2	Y	2					15
							2	9									
10	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	154	1	2985	2	Y	-0-					15
11	3210	X	3057	-0-	-153	-0-	150	1	2907	2	Y	-0-					15
12	3286	X	3151	-0-	-135	-0-	162	1	2989	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 38,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3813	X	3236	-0-	-577	-0-	159	1	3077	2	Y	-0-			-0-
02	3500	X	3353	-0-	-147	-0-	152	1	3201	2	Y	-0-			-0-
03	3875	X	3313	-0-	-562	-0-	152	1	3161	2	Y	-0-			-0-
04	3570	X	3179	-0-	-391	-0-	146	1	3033	2	Y	-0-			-0-
05	3720	X	3094	-0-	-626	-0-	150	1	2944	2	Y	-0-			-0-
06	3600	X	3277	-0-	-323	-0-	159	1	3118	2	Y	-0-			-0-
07	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	162	1	3211	2	Y	-0-			-0-
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	113	1	2217	2	Y	-0-			-0-
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	175	1	3349	2	Y	-0-			-0-
10	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	159	1	3085	2	Y	-0-			-0-
11	3270	X	3113	-0-	-157	-0-	153	1	2960	2	Y	-0-			-0-
12	3441	X	3281	-0-	-160	-0-	169	1	3112	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,317 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	899	N	881	-0-	-18	-0-	43	1	838	2	Y	-0-			-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	2	Y	-0-			-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	41	1	856	2	Y	-0-			-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	818	2	Y	-0-			-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	Y	-0-			-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	39	1	773	2	Y	-0-			-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	788	2	Y	-0-			-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	782	2	Y	-0-			-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	40	1	769	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	38	1	745	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	785	-0-	-52	-0-	40	1	745	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,963 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	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	102	1	1972	2	Y	-0-			-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	86	1	1816	2	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1737	-0-	-247	-0-	80	1	1657	2	Y	-0-			-0-
04	2010	N	1912	-0-	-98	-0-	88	1	1824	2	Y	-0-			-0-
05	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	100	1	1967	2	Y	-0-			-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	97	1	1898	2	Y	-0-			-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	96	1	1908	2	Y	-0-			-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	97	1	1900	2	Y	-0-			-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	92	1	1757	2	Y	-0-			-0-
10	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	96	1	1875	2	Y	-0-			-0-
11	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	93	1	1805	2	Y	-0-			-0-
*12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	103	1	1898	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	46	1	892	2	Y	-0-			-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	2	Y	-0-			-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	44	1	907	2	Y	-0-			-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	43	1	898	2	Y	-0-			-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	48	1	947	2	Y	-0-			-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	Y	-0-			-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	46	1	913	2	Y	-0-			-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	942	2	Y	-0-			-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	45	1	867	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	917	-0-	-44	-0-	45	1	872	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	880	-0-	-80	-0-	43	1	837	2	Y	-0-			-0-
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	46	1	852	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,178 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2077	N	1179	-0-	-898	-0-	58	1	1121	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1113	-0-	-735	-0-	50	1	1063	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1458	-0-	-495	-0-	67	1	1391	2	N	-0-			-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	62	1	1286	2	N	-0-			-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	72	1	1409	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	68	1	1333	2	N	-0-			-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	69	1	1367	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	70	1	1379	2	N	-0-			-0-
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	95	1	1819	2	N	-0-			-0-
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	92	1	1794	2	N	-0-			-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	70	1	1356	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	1350	-0-	-634	-0-	69	1	1281	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	79	1	1528	2	Y	-0-			-0-
02	1456	N	401	-0-	-1055	-0-	18	1	383	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	78	1	1630	2	Y	-0-			-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	80	1	1664	2	Y	-0-			-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	84	1	1643	2	Y	-0-			-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	83	1	1616	2	Y	-0-			-0-
07	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	84	1	1669	2	Y	-0-			-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	80	1	1574	2	Y	-0-			-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	79	1	1507	2	Y	-0-			-0-
10	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	80	1	1561	2	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	78	1	1506	2	Y	-0-			-0-
*12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	89	1	1647	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	3100	N	9874	-0-	6774	6774	454	1	9420	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	8895	-0-	5895	12669	409	1	8486	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	8707	-0-	5607	18276	422	1	8285	2	Y	-0-			-0-
06	26267	X	7991	-0-	-18276	-0-	389	1	7602	2	Y	-0-			-0-
07	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	378	1	7505	2	Y	-0-			-0-
08	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	368	1	7221	2	Y	-0-			-0-
09	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	356	1	6810	2	Y	-0-			-0-
10	7936	X	7216	-0-	-720	-0-	353	1	6863	2	Y	-0-			-0-
11	7680	X	6715	-0-	-965	-0-	329	1	6386	2	Y	-0-			-0-
12	7874	X	6582	-0-	-1292	-0-	338	1	6244	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	651	N	568	-0-	-83	-0-	42	1	526	2	Y	-0-			-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	-0-			-0-
03	496	N	383	-0-	-113	-0-	24	1	359	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3121	-0-	121	121	183	1	2938	2	Y	-0-			-0-
05	2457	N	2336	-0-	-121	-0-	160	1	2176	2	Y	-0-			-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	131	1	1635	2	Y	-0-			-0-
07	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	137	1	1664	2	Y	-0-			-0-
08	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	126	1	1457	2	Y	-0-			-0-
09	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	110	1	1245	2	Y	-0-			-0-
10	2263	X	1509	-0-	-754	-0-	127	1	1382	2	Y	-0-			-0-
11	1770	X	1523	-0-	-247	-0-	127	1	1396	2	Y	-0-			-0-
12	1798	X	1448	-0-	-350	-0-	121	1	1327	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,884 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	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	205	1	3958	2	Y	-0-			30
02	2800	N	3972	-0-	1172	1172	180	1	3792	2	Y	-0-			30
03	3100	N	3574	-0-	474	1646	164	1	3410	2	Y	-0-			30
04	4865	X	3219	-0-	-1646	-0-	148	1	3071	2	Y	-0-			30
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	158	1	3099	2	Y	-0-			30
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	149	1	2905	2	Y	-0-			30
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	145	1	2877	2	Y	-0-			30
08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	140	1	2749	2	Y	-0-			30
09	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	95	1	1823	2	Y	-0-			30
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	185	1	3588	2	Y	-0-			30
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	150	1	2918	2	Y	-0-			30
12	3007	X	2822	-0-	-185	-0-	145	1	2677	2	Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 38,731 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	5146	X	4645	-0-	-501	-0-	229	1	4416	2	Y	-0-			18
02	4564	X	4216	-0-	-348	-0-	191	1	4025	2	Y	-0-			18
03	5053	X	4879	-0-	-174	-0-	224	1	4655	2	Y	-0-			18
04	4830	X	4566	-0-	-264	-0-	210	1	4356	2	Y	-0-			18
05	4867	X	4796	-0-	-71	-0-	232	1	4564	2	Y	-0-			18
06	4710	X	4552	-0-	-158	-0-	221	1	4331	2	Y	-0-			18
07	4867	X	4718	-0-	-149	-0-	226	1	4492	2	Y	-0-			18
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	230	1	4516	2	Y	-0-			18
09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	226	1	4322	2	Y	-0-			18
10	4774	X	4160	-0-	-614	-0-	204	1	3956	2	Y	-0-			18
11	4590	X	4386	-0-	-204	-0-	215	1	4171	2	Y	-0-			18
12	4743	X	4451	-0-	-292	-0-	229	1	4222	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 54,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2015	X	1674	-0-	-341	-0-	82	1	1592	2	Y	-0-					-0-
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	153	1	3227	2	Y	-0-					-0-
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	217	1	4503	2	Y	-0-					-0-
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	155	1	3222	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	1506	-0-	-1656	-0-	73	1	1433	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	1661	-0-	-1399	-0-	81	1	1580	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	1903	-0-	-1259	-0-	91	1	1812	2	Y	-0-					-0-
08	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	78	1	1528	2	Y	-0-					-0-
09	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	77	1	1480	2	Y	-0-					-0-
10	1829	X	1573	-0-	-256	-0-	77	1	1496	2	Y	-0-					-0-
11	1770	X	1574	-0-	-196	-0-	77	1	1497	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	1634	-0-	-195	-0-	84	1	1550	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,165 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	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8024	-0-	-501	-0-	395	1	7629	2	Y	-0-					5
02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	284	1	5984	2	Y	-0-					5
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	228	1	4736	2	Y	-0-					5
04	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	315	1	6535	2	Y	-0-					5
05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	288	1	5650	2	Y	-0-					5
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	174	1	3399	2	Y	-0-					5
07	2852	X	2052	-0-	-800	-0-	98	1	1952	2	Y	2					7
							2	9									
08	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	346	1	6794	2	Y	10					17
							11	9									
09	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	294	1	5616	2	Y	11					28
							12	9									
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	270	1	5250	2	Y	24					52
							26	9									
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	242	1	4691	2	Y	10					62
							11	9									
*12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	250	1	4612	2	Y	33	80	1			15
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 66,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	49	1	607	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	8173	-0-	5373	5373	448	1	7725	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	4448	-0-	1348	6721	280	1	4168	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	5108	-0-	2108	8829	300	1	4808	2	Y	-0-			-0-
05	13433	X	4604	-0-	-8829	-0-	315	1	4289	2	Y	-0-			-0-
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	287	1	3590	2	Y	-0-			-0-
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	274	1	3322	2	Y	-0-			-0-
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	261	1	3021	2	Y	-0-			-0-
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	244	1	2752	2	Y	-0-			-0-
10	3937	X	2954	-0-	-983	-0-	249	1	2705	2	Y	-0-			-0-
11	3810	X	2686	-0-	-1124	-0-	224	1	2462	2	Y	-0-			-0-
12	3596	X	2704	-0-	-892	-0-	226	1	2478	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,084 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	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	336	1	6494	2	Y	-0-			5
02	7308	X	6500	-0-	-808	-0-	295	1	6205	2	Y	-0-			5
03	8091	X	5993	-0-	-2098	-0-	275	1	5718	2	Y	-0-			5
04	7830	X	5625	-0-	-2205	-0-	259	1	5366	2	Y	-0-			5
05	7626	X	6318	-0-	-1308	-0-	306	1	6012	2	Y	-0-			5
06	6960	X	6695	-0-	-265	-0-	326	1	6369	2	Y	-0-			5
07	7192	X	5729	-0-	-1463	-0-	275	1	5454	2	Y	-0-			5
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	285	1	5587	2	Y	-0-			5
09	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	318	1	6083	2	Y	-0-			5
10	6913	X	6279	-0-	-634	-0-	307	1	5972	2	Y	-0-			5
11	6690	X	6029	-0-	-661	-0-	296	1	5733	2	Y	-0-			5
12	6603	X	6035	-0-	-568	-0-	310	1	5725	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 74,306 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	11	1	232	2	Y	-0-			-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	202	-0-	-68	-0-	9	1	193	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	2	Y	-0-			-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-			-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-			-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-			-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	10	1	193	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2666	-0-	-155	-0-	131	1	2535	2	Y	-0-			-0-
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	190	1	4004	2	Y	-0-			-0-
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	177	1	3667	2	Y	-0-			-0-
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	154	1	3201	2	Y	-0-			-0-
05	3565	X	2979	-0-	-586	-0-	144	1	2835	2	Y	-0-			-0-
06	3450	X	2821	-0-	-629	-0-	137	1	2684	2	Y	-0-			-0-
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	173	1	3424	2	Y	-0-			-0-
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	140	1	2750	2	Y	-0-			-0-
09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	76	1	1459	2	Y	-0-			-0-
10	3596	X	2318	-0-	-1278	-0-	113	1	2205	2	Y	-0-			-0-
11	3480	X	1715	-0-	-1765	-0-	84	1	1631	2	Y	-0-			-0-
12	3596	X	1309	-0-	-2287	-0-	67	1	1242	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	260	1	5023	2	Y	-0-			-0-
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					Y	-0-			-0-
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-			-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-			-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-			-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	183	1	3543	2	Y	-0-			-0-
02	2940	X	2907	-0-	-33	-0-	132	1	2775	2	Y	-0-			-0-
03	3255	X	2897	-0-	-358	-0-	133	1	2764	2	Y	-0-			-0-
04	3150	X	1917	-0-	-1233	-0-	88	1	1829	2	Y	-0-			-0-
05	3255	X	3109	-0-	-146	-0-	151	1	2958	2	Y	-0-			-0-
06	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	147	1	2879	2	Y	-0-			-0-
07	3224	X	2934	-0-	-290	-0-	141	1	2793	2	Y	-0-			-0-
08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	111	1	2185	2	Y	-0-			-0-
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	150	1	2862	2	Y	-0-			-0-
10	3131	X	2712	-0-	-419	-0-	133	1	2579	2	Y	-0-			-0-
11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	156	1	3031	2	Y	-0-			-0-
12	3100	X	2496	-0-	-604	-0-	128	1	2368	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	13953	-0-	-741	-0-	687	1	13266	2	N	-0-			-0-
02	13048	X	12619	-0-	-429	-0-	573	1	12046	2	N	-0-			-0-
03	14415	X	13822	-0-	-593	-0-	635	1	13187	2	N	-0-			-0-
04	13860	X	13256	-0-	-604	-0-	610	1	12646	2	N	-0-			-0-
05	14322	X	13576	-0-	-746	-0-	658	1	12918	2	N	-0-			-0-
06	13530	X	12888	-0-	-642	-0-	627	1	12261	2	N	-0-			-0-
07	13981	X	13109	-0-	-872	-0-	629	1	12480	2	N	-0-			-0-
08	13826	X	13042	-0-	-784	-0-	632	1	12410	2	N	-0-			-0-
09	13260	X	12583	-0-	-677	-0-	625	1	11958	2	N	-0-			-0-
10	13578	X	12818	-0-	-760	-0-	627	1	12191	2	N	-0-			-0-
11	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	639	1	12392	2	N	-0-			-0-
*12	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	677	1	12496	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-			-0-
02	11508	X	-0-	-0-	-11508	-0-					Y	-0-			-0-
03	1333	X	388	-0-	-945	-0-	18	1	370	2	Y	-0-			-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	198	1	3828	2	Y	-0-			15
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	139	1	2916	2	Y	-0-			15
03	3317	X	3111	-0-	-206	-0-	143	1	2968	2	Y	-0-			15
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	172	1	3574	2	Y	-0-			15
05	3317	X	2792	-0-	-525	-0-	135	1	2657	2	Y	-0-			15
06	3210	X	3102	-0-	-108	-0-	151	1	2951	2	Y	-0-			15
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	168	1	3342	2	Y	-0-			15
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	173	1	3398	2	Y	-0-			15
09	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	114	1	2189	2	Y	-0-			15
10	3410	X	2561	-0-	-849	-0-	125	1	2436	2	Y	-0-			15
11	3300	X	1588	-0-	-1712	-0-	78	1	1510	2	Y	-0-			15
12	3410	X	913	-0-	-2497	-0-	47	1	866	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 34,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	79	1	1527	2	Y	-0-			-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	2	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	67	1	1397	2	Y	-0-			-0-
04	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	65	1	1350	2	Y	-0-			-0-
05	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	72	1	1405	2	Y	-0-			-0-
06	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	66	1	1298	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	66	1	1314	2	Y	-0-			-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	67	1	1322	2	Y	-0-			-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	66	1	1268	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	60	1	1172	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	59	1	1149	2	Y	-0-			-0-
12	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	64	1	1190	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,547 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	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	522	1	10090	2	Y	-0-			-0-
02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	424	1	8913	2	Y	-0-			-0-
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	391	1	8122	2	Y	3			3
							3	9							
04	10260	X	7804	-0-	-2456	-0-	359	1	7445	2	Y	-0-			3
05	10602	X	8499	-0-	-2103	-0-	412	1	8087	2	Y	-0-			3
06	10260	X	7619	-0-	-2641	-0-	371	1	7248	2	Y	-0-			3
07	10323	X	7938	-0-	-2385	-0-	381	1	7557	2	Y	-0-			3
08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	313	1	6149	2	Y	-0-			3
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	212	1	4047	2	Y	-0-			3
10	8494	X	7399	-0-	-1095	-0-	362	1	7037	2	Y	-0-			3
11	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	401	1	7770	2	Y	-0-			3
12	7936	X	7933	-0-	-3	-0-	408	1	7525	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 94,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	880	X	880	-0-	-0-	-0-	43	1	837	2	Y	-0-			-0-
02	2828	X	793	-0-	-2035	-0-	36	1	757	2	Y	-0-			-0-
03	961	X	886	-0-	-75	-0-	41	1	845	2	Y	-0-			-0-
04	930	X	882	-0-	-48	-0-	41	1	841	2	Y	-0-			-0-
05	868	X	852	-0-	-16	-0-	41	1	811	2	Y	-0-			-0-
06	870	X	827	-0-	-43	-0-	40	1	787	2	Y	-0-			-0-
07	899	X	798	-0-	-101	-0-	38	1	760	2	Y	-0-			-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	38	1	745	2	Y	-0-			-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	738	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	713	-0-	-93	-0-	35	1	678	2	Y	-0-			-0-
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	34	1	661	2	Y	-0-			-0-
12	806	N	644	-0-	-162	-0-	33	1	611	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-			-0-
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					Y	-0-			-0-
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	253	1	5260	2	Y	-0-			-0-
04	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	883	1	18298	2	Y	-0-			-0-
05	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	570	1	11201	2	Y	-0-			-0-
06	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	521	1	10193	2	Y	-0-			-0-
07	9424	X	2451	-0-	-6973	-0-	118	1	2333	2	Y	-0-			-0-
08	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	655	1	12853	2	Y	-0-			-0-
09	74	X	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
10	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-			-0-
11	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	-0-			-0-
12	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,212 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	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	300	1	5786	2	Y	-0-			-0-
02	5600	X	5340	-0-	-260	-0-	242	1	5098	2	Y	-0-			-0-
03	6138	X	5947	-0-	-191	-0-	273	1	5674	2	Y	-0-			-0-
04	5940	X	5825	-0-	-115	-0-	268	1	5557	2	Y	-0-			-0-
05	6138	X	5206	-0-	-932	-0-	252	1	4954	2	Y	-0-			-0-
06	5880	X	4894	-0-	-986	-0-	238	1	4656	2	Y	-0-			-0-
07	6014	X	3934	-0-	-2080	-0-	189	1	3745	2	Y	-0-			-0-
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	274	1	5368	2	Y	-0-			-0-
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	266	1	5085	2	Y	-0-			-0-
10	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	246	1	4784	2	Y	-0-			-0-
11	3810	X	3754	-0-	-56	-0-	184	1	3570	2	Y	-0-			-0-
*12	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	332	1	6121	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,462 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	13516	X	188	-0-	-13328	-0-	9	1	179	2	Y	-0-			-0-
02	13636	X	13262	-0-	-374	-0-	602	1	12660	2	Y	-0-			-0-
03	15097	X	776	-0-	-14321	-0-	36	1	740	2	Y	-0-			-0-
04	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					Y	-0-			-0-
05	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					Y	-0-			-0-
06	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					Y	-0-			-0-
07	14694	X	23	-0-	-14671	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		13029	-0-	13029	13029	647	1	12382	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		24004	-0-	24004	37033	1175	1	22829	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		19742	-0-	19742	56775	968	1	18774	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		18377	-0-	18377	75152	944	1	17433	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	684	1	13214	2	Y	-0-			-0-
02	15680	X	14083	-0-	-1597	-0-	639	1	13444	2	Y	-0-			-0-
03	17360	X	13587	-0-	-3773	-0-	624	1	12963	2	Y	-0-			-0-
04	16320	X	10342	-0-	-5978	-0-	476	1	9866	2	Y	-0-			-0-
05	16864	X	11213	-0-	-5651	-0-	543	1	10670	2	Y	-0-			-0-
06	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	771	1	15070	2	Y	-0-			-0-
07	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	774	1	15359	2	Y	-0-			-0-
08	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	737	1	14470	2	Y	-0-			-0-
09	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	778	1	14885	2	Y	-0-			-0-
10	16368	X	14608	-0-	-1760	-0-	715	1	13893	2	Y	-0-			-0-
11	15840	X	14534	-0-	-1306	-0-	713	1	13821	2	Y	-0-			-0-
12	16182	X	15766	-0-	-416	-0-	810	1	14956	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,875 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	10571	X	9138	-0-	-1433	-0-	450	1	8688	2	Y	-0-			-0-
02	7784	X	5723	-0-	-2061	-0-	260	1	5463	2	Y	-0-			-0-
03	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	406	1	8420	2	Y	-0-			-0-
04	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	399	1	8275	2	Y	-0-			-0-
05	8618	X	8527	-0-	-91	-0-	413	1	8114	2	Y	-0-			-0-
06	8340	X	8206	-0-	-134	-0-	399	1	7807	2	Y	-0-			-0-
07	8618	X	8268	-0-	-350	-0-	397	1	7871	2	Y	-0-			-0-
08	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	397	1	7794	2	Y	-0-			-0-
09	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	399	1	7631	2	Y	-0-			-0-
10	8525	X	8155	-0-	-370	-0-	399	1	7756	2	Y	-0-			-0-
11	8220	X	7710	-0-	-510	-0-	378	1	7332	2	Y	-0-			-0-
12	8308	X	7730	-0-	-578	-0-	397	1	7333	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,178 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	21638	X	21638	-0-	-0-	-0-	1065	1	20573	2	Y	-0-			-0-
02	20272	X	19525	-0-	-747	-0-	886	1	18639	2	Y	-0-			-0-
03	22444	X	21491	-0-	-953	-0-	988	1	20503	2	Y	-0-			-0-
04	21720	X	20457	-0-	-1263	-0-	941	1	19516	2	Y	-0-			-0-
05	22041	X	21067	-0-	-974	-0-	1021	1	20046	2	Y	-0-			-0-
06	20940	X	20407	-0-	-533	-0-	993	1	19414	2	Y	-0-			-0-
07	21607	X	21004	-0-	-603	-0-	1007	1	19997	2	Y	-0-			-0-
08	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	916	1	17984	2	Y	-0-			-0-
09	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	822	1	15731	2	Y	-0-			-0-
10	21080	X	17220	-0-	-3860	-0-	843	1	16377	2	Y	-0-			-0-
11	20400	X	16025	-0-	-4375	-0-	786	1	15239	2	Y	-0-			-0-
12	21018	X	16661	-0-	-4357	-0-	856	1	15805	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9281	-0-	-1352	-0-	457	1	8824	2	Y	-0-			-0-
02	8624	X	6970	-0-	-1654	-0-	316	1	6654	2	Y	-0-			-0-
03	9548	X	8248	-0-	-1300	-0-	379	1	7869	2	Y	-0-			-0-
04	9180	X	8785	-0-	-395	-0-	404	1	8381	2	Y	-0-			-0-
05	9269	X	8282	-0-	-987	-0-	401	1	7881	2	Y	-0-			-0-
06	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	452	1	8840	2	Y	-0-			-0-
07	9083	X	8897	-0-	-186	-0-	427	1	8470	2	Y	-0-			-0-
08	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	417	1	8173	2	Y	-0-			-0-
09	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	406	1	7764	2	Y	-0-			-0-
10	9300	X	8370	-0-	-930	-0-	410	1	7960	2	Y	-0-			-0-
11	9000	X	8090	-0-	-910	-0-	397	1	7693	2	Y	-0-			-0-
12	8897	X	8252	-0-	-645	-0-	424	1	7828	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11024	-0-	-1035	-0-	543	1	10481	2	Y	-0-			-0-
02	10192	X	10110	-0-	-82	-0-	459	1	9651	2	Y	-0-			-0-
03	11284	X	10940	-0-	-344	-0-	503	1	10437	2	Y	-0-			-0-
04	10920	X	10499	-0-	-421	-0-	483	1	10016	2	Y	-0-			-0-
05	11284	X	10675	-0-	-609	-0-	517	1	10158	2	Y	-0-			-0-
06	10830	X	10155	-0-	-675	-0-	494	1	9661	2	Y	-0-			-0-
07	11191	X	10338	-0-	-853	-0-	496	1	9842	2	Y	-0-			-0-
08	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	498	1	9765	2	Y	-0-			-0-
09	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	363	1	6949	2	Y	-0-			-0-
10	10540	X	9876	-0-	-664	-0-	483	1	9393	2	Y	-0-			-0-
11	10170	X	9767	-0-	-403	-0-	479	1	9288	2	Y	-0-			-0-
12	10323	X	10064	-0-	-259	-0-	517	1	9547	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	16541	-0-	-1129	-0-	814	1	15727	2	Y	-0-			-0-
02	15932	X	14879	-0-	-1053	-0-	675	1	14204	2	Y	-0-			-0-
03	17360	X	16405	-0-	-955	-0-	754	1	15651	2	Y	-0-			-0-
04	16800	X	15619	-0-	-1181	-0-	719	1	14900	2	Y	-0-			-0-
05	16926	X	16044	-0-	-882	-0-	777	1	15267	2	Y	-0-			-0-
06	16020	X	14944	-0-	-1076	-0-	727	1	14217	2	Y	-0-			-0-
07	16461	X	15789	-0-	-672	-0-	757	1	15032	2	Y	-0-			-0-
08	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	753	1	14784	2	Y	-0-			-0-
09	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	724	1	13842	2	Y	-0-			-0-
10	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	783	1	15217	2	Y	-0-			-0-
11	15270	X	15013	-0-	-257	-0-	736	1	14277	2	Y	-0-			-0-
12	15779	X	15103	-0-	-676	-0-	776	1	14327	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	12478	-0-	-2154	-0-	614	1	11864	2	Y	-0-			-0-
02	11956	X	11146	-0-	-810	-0-	506	1	10640	2	Y	-0-			-0-
03	13237	X	12139	-0-	-1098	-0-	558	1	11581	2	Y	-0-			-0-
04	12450	X	11559	-0-	-891	-0-	532	1	11027	2	Y	-0-			-0-
05	12679	X	11797	-0-	-882	-0-	572	1	11225	2	Y	-0-			-0-
06	12090	X	11085	-0-	-1005	-0-	539	1	10546	2	Y	-0-			-0-
07	12338	X	11576	-0-	-762	-0-	555	1	11021	2	Y	-0-			-0-
08	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	553	1	10858	2	Y	-0-			-0-
09	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	544	1	10414	2	Y	-0-			-0-
10	11811	X	11207	-0-	-604	-0-	548	1	10659	2	Y	-0-			-0-
11	11190	X	10835	-0-	-355	-0-	531	1	10304	2	Y	-0-			-0-
12	11563	X	8306	-0-	-3257	-0-	427	1	7879	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,497 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24737	X	24737	-0-	-0-	-0-	1218	1	23519	2	Y	-0-			-0-
02	26320	X	19564	-0-	-6756	-0-	888	1	18676	2	Y	-0-			-0-
03	29140	X	26322	-0-	-2818	-0-	1210	1	25112	2	Y	-0-			-0-
04	27930	X	23769	-0-	-4161	-0-	1094	1	22675	2	Y	-0-			-0-
05	27404	X	23608	-0-	-3796	-0-	1144	1	22464	2	Y	-0-			-0-
06	25470	X	22077	-0-	-3393	-0-	1074	1	21003	2	Y	-0-			-0-
07	26319	X	22206	-0-	-4113	-0-	1065	1	21141	2	Y	-0-			-0-
08	21824	X	21824	-0-	-0-	-0-	1058	1	20766	2	Y	-0-			-0-
09	20703	X	20703	-0-	-0-	-0-	1028	1	19675	2	Y	-0-			-0-
10	22506	X	21225	-0-	-1281	-0-	1039	1	20186	2	Y	-0-			-0-
11	21780	X	20545	-0-	-1235	-0-	1007	1	19538	2	Y	-0-			-0-
12	22196	X	20777	-0-	-1419	-0-	1068	1	19709	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 267,357 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10736	-0-	-362	-0-	529	1	10207	2	Y	-0-			-0-
02	9912	X	9511	-0-	-401	-0-	432	1	9079	2	Y	-0-			-0-
03	11036	X	10393	-0-	-643	-0-	478	1	9915	2	Y	-0-			-0-
04	10680	X	9850	-0-	-830	-0-	453	1	9397	2	Y	-0-			-0-
05	11036	X	10233	-0-	-803	-0-	496	1	9737	2	Y	-0-			-0-
06	10380	X	9730	-0-	-650	-0-	473	1	9257	2	Y	-0-			-0-
07	10540	X	9769	-0-	-771	-0-	469	1	9300	2	Y	-0-			-0-
08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	349	1	6851	2	Y	-0-			-0-
09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
10	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-			-0-
11	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-			-0-
12	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	8091	X	6969	-0-	-1122	-0-	343	1	6626	2	Y	-0-			-0-
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	336	1	7060	2	Y	-0-			-0-
03	7626	X	5961	-0-	-1665	-0-	274	1	5687	2	Y	-0-			-0-
04	6990	X	6736	-0-	-254	-0-	310	1	6426	2	Y	-0-			-0-
05	7781	X	5848	-0-	-1933	-0-	283	1	5565	2	Y	-0-			-0-
06	7530	X	6025	-0-	-1505	-0-	293	1	5732	2	Y	-0-			-0-
07	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	439	1	8724	2	Y	-0-			-0-
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	333	1	6542	2	Y	-0-			-0-
09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	342	1	6544	2	Y	-0-			-0-
10	9176	X	8188	-0-	-988	-0-	401	1	7787	2	Y	-0-			-0-
11	8880	X	6136	-0-	-2744	-0-	301	1	5835	2	Y	-0-			-0-
12	9176	X	7203	-0-	-1973	-0-	370	1	6833	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,386 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	19654	X	18508	-0-	-1146	-0-	911	1	17597	2	Y	-0-			-0-
02	16996	X	16389	-0-	-607	-0-	744	1	15645	2	Y	-0-			-0-
03	18817	X	17924	-0-	-893	-0-	824	1	17100	2	Y	-0-			-0-
04	18210	X	16498	-0-	-1712	-0-	759	1	15739	2	Y	-0-			-0-
05	18507	X	17169	-0-	-1338	-0-	832	1	16337	2	Y	-0-			-0-
06	17910	X	17170	-0-	-740	-0-	835	1	16335	2	Y	-0-			-0-
07	18135	X	17131	-0-	-1004	-0-	822	1	16309	2	Y	-0-			-0-
08	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	813	1	15959	2	Y	-0-			-0-
09	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	762	1	14576	2	Y	-0-			-0-
10	17701	X	17287	-0-	-414	-0-	846	1	16441	2	Y	-0-			-0-
11	17130	X	15929	-0-	-1201	-0-	781	1	15148	2	Y	-0-			-0-
12	17143	X	16579	-0-	-564	-0-	852	1	15727	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,694 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	18575	X	18575	-0-	-0-	-0-	1382	1	17193	2	Y	-0-			69
02	17052	X	16585	-0-	-467	-0-	905	1	15597	2	Y	75			144
							83	9							
03	18879	X	14875	-0-	-4004	-0-	935	1	13940	2	Y	-0-			144
04	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	1206	1	19314	2	Y	-0-			144
05	18569	X	18500	-0-	-69	-0-	1267	1	17227	2	Y	5			149
							6	9							
06	17970	X	17714	-0-	-256	-0-	1313	1	16401	2	Y	-0-			149
07	18879	X	17918	-0-	-961	-0-	1363	1	16555	2	Y	-0-			149
08	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	1393	1	16132	2	Y	-0-			149
09	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	1361	1	15368	2	Y	-0-			149
10	17980	X	17163	-0-	-817	-0-	1448	1	15715	2	Y	-0-			149
11	17400	X	16538	-0-	-862	-0-	1379	1	15159	2	Y	-0-			149
12	17918	X	15421	-0-	-2497	-0-	1292	1	14129	2	Y	-0-			149

TOTAL GAS PROD: 208,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	21879	X	21879	-0-	-0-	-0-	1077	1	20802	2	Y	-0-			-0-
02	20776	X	19758	-0-	-1018	-0-	897	1	18861	2	Y	-0-			-0-
03	23002	X	21630	-0-	-1372	-0-	994	1	20636	2	Y	-0-			-0-
04	22260	X	20621	-0-	-1639	-0-	949	1	19672	2	Y	-0-			-0-
05	22475	X	21350	-0-	-1125	-0-	1035	1	20315	2	Y	-0-			-0-
06	21180	X	20383	-0-	-797	-0-	992	1	19391	2	Y	-0-			-0-
07	21886	X	20550	-0-	-1336	-0-	986	1	19564	2	Y	-0-			-0-
08	20288	X	20288	-0-	-0-	-0-	984	1	19304	2	Y	-0-			-0-
09	20646	X	20646	-0-	-0-	-0-	1026	1	19620	2	Y	-0-			-0-
10	20804	X	20804	-0-	-0-	-0-	1018	1	19786	2	Y	-0-			-0-
11	20130	X	19806	-0-	-324	-0-	971	1	18835	2	Y	-0-			-0-
12	20801	X	19952	-0-	-849	-0-	1025	1	18927	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 247,667 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	17763	X	16398	-0-	-1365	-0-	807	1	15591	2	Y	-0-			-0-
02	15736	X	14795	-0-	-941	-0-	671	1	14124	2	Y	-0-			-0-
03	17422	X	16094	-0-	-1328	-0-	740	1	15354	2	Y	-0-			-0-
04	16860	X	14964	-0-	-1896	-0-	689	1	14275	2	Y	-0-			-0-
05	16895	X	7461	-0-	-9434	-0-	362	1	7099	2	Y	-0-			-0-
06	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	879	1	17182	2	Y	-0-			-0-
07	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	840	1	16675	2	Y	-0-			-0-
08	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	798	1	15662	2	Y	-0-			-0-
09	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	773	1	14782	2	Y	-0-			-0-
10	18042	X	15776	-0-	-2266	-0-	772	1	15004	2	Y	-0-			-0-
11	17460	X	15137	-0-	-2323	-0-	742	1	14395	2	Y	-0-			-0-
12	17515	X	15408	-0-	-2107	-0-	792	1	14616	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,624 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	16461	X	12998	-0-	-3463	-0-	640	1	12358	2	Y	-0-			-0-
02	14560	X	14540	-0-	-20	-0-	660	1	13880	2	Y	-0-			-0-
03	16120	X	15155	-0-	-965	-0-	696	1	14459	2	Y	-0-			-0-
04	15210	X	14298	-0-	-912	-0-	658	1	13640	2	Y	-0-			-0-
05	16089	X	14579	-0-	-1510	-0-	706	1	13873	2	Y	-0-			-0-
06	15570	X	12074	-0-	-3496	-0-	587	1	11487	2	Y	-0-			-0-
07	16089	X	14723	-0-	-1366	-0-	706	1	14017	2	Y	-0-			-0-
08	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	691	1	13562	2	Y	-0-			-0-
09	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	685	1	13105	2	Y	-0-			-0-
10	14725	X	13925	-0-	-800	-0-	681	1	13244	2	Y	-0-			-0-
11	14250	X	13419	-0-	-831	-0-	658	1	12761	2	Y	-0-			-0-
12	14725	X	13614	-0-	-1111	-0-	700	1	12914	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	515	1	9937	2	Y	-0-			-0-
02	10136	X	8545	-0-	-1591	-0-	388	1	8157	2	Y	-0-			-0-
03	10819	X	6215	-0-	-4604	-0-	286	1	5929	2	Y	-0-			-0-
04	10110	X	9883	-0-	-227	-0-	455	1	9428	2	Y	-0-			-0-
05	10447	X	9481	-0-	-966	-0-	459	1	9022	2	Y	-0-			-0-
06	10110	X	9669	-0-	-441	-0-	470	1	9199	2	Y	-0-			-0-
07	10199	X	9899	-0-	-300	-0-	475	1	9424	2	Y	-0-			-0-
08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	476	1	9340	2	Y	-0-			-0-
09	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	478	1	9152	2	Y	-0-			-0-
10	9982	X	4184	-0-	-5798	-0-	205	1	3979	2	Y	-0-			-0-
11	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	529	1	10270	2	Y	-0-			-0-
*12	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	557	1	10279	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,409 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	10664	X	199	-0-	-10465	-0-	10	1	189	2	Y	-0-			-0-
02	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	444	1	9349	2	Y	-0-			-0-
03	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	440	1	9144	2	Y	-0-			-0-
04	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	399	1	8279	2	Y	-0-			-0-
05	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	407	1	7993	2	Y	-0-			-0-
06	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	405	1	7912	2	Y	-0-			-0-
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	395	1	7847	2	Y	-0-			-0-
08	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	386	1	7576	2	Y	-0-			-0-
09	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	375	1	7176	2	Y	-0-			-0-
10	8525	X	6585	-0-	-1940	-0-	322	1	6263	2	Y	-0-			-0-
11	8250	X	7232	-0-	-1018	-0-	355	1	6877	2	Y	-0-			-0-
12	8246	X	7613	-0-	-633	-0-	391	1	7222	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,156 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	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	271	1	5227	2	Y	-0-			-0-
02	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	319	1	6703	2	Y	-0-			-0-
03	6820	X	6807	-0-	-13	-0-	313	1	6494	2	Y	-0-			-0-
04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	322	1	6682	2	Y	-0-			-0-
05	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	336	1	6593	2	Y	-0-			-0-
06	6600	X	6555	-0-	-45	-0-	319	1	6236	2	Y	-0-			-0-
07	6820	X	6705	-0-	-115	-0-	322	1	6383	2	Y	-0-			-0-
08	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	316	1	6201	2	Y	-0-			-0-
09	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	312	1	5968	2	Y	-0-			-0-
10	6696	X	6087	-0-	-609	-0-	298	1	5789	2	Y	-0-			-0-
11	6480	X	6062	-0-	-418	-0-	297	1	5765	2	Y	-0-			-0-
12	6696	X	6053	-0-	-643	-0-	311	1	5742	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11147	-0-	-695	-0-	549	1	10598	2	Y	-0-			-0-
02	10360	X	9933	-0-	-427	-0-	451	1	9482	2	Y	-0-			-0-
03	11470	X	10925	-0-	-545	-0-	502	1	10423	2	Y	-0-			-0-
04	11040	X	10388	-0-	-652	-0-	478	1	9910	2	Y	-0-			-0-
05	11191	X	10538	-0-	-653	-0-	511	1	10027	2	Y	-0-			-0-
06	10800	X	9887	-0-	-913	-0-	481	1	9406	2	Y	-0-			-0-
07	11005	X	8932	-0-	-2073	-0-	428	1	8504	2	Y	-0-			-0-
08	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	498	1	9766	2	Y	-0-			-0-
09	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	484	1	9256	2	Y	-0-			-0-
10	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	487	1	9462	2	Y	-0-			-0-
11	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	451	1	8749	2	Y	-0-			-0-
*12	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	475	1	8765	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8142	-0-	-321	-0-	401	1	7741	2	Y	-0-			-0-
02	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	360	1	7575	2	Y	-0-			-0-
03	8463	X	8281	-0-	-182	-0-	381	1	7900	2	Y	-0-			-0-
04	8160	X	7893	-0-	-267	-0-	363	1	7530	2	Y	-0-			-0-
05	8494	X	7975	-0-	-519	-0-	386	1	7589	2	Y	-0-			-0-
06	8220	X	7615	-0-	-605	-0-	370	1	7245	2	Y	-0-			-0-
07	8494	X	7728	-0-	-766	-0-	371	1	7357	2	Y	-0-			-0-
08	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	348	1	6821	2	Y	-0-			-0-
09	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	364	1	6964	2	Y	-0-			-0-
10	7781	X	7373	-0-	-408	-0-	361	1	7012	2	Y	-0-			-0-
11	7530	X	7368	-0-	-162	-0-	361	1	7007	2	Y	-0-			-0-
12	7719	X	6438	-0-	-1281	-0-	331	1	6107	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,245 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	92	1	1768	2	Y	-0-			45
02	1764	N	355	-0-	-1409	-0-	16	1	339	2	Y	-0-			45
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	104	1	2155	2	Y	20			65
							22	9							
04	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	77	1	1602	2	Y	59			124
							65	9							
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	84	1	1651	2	Y	43			167
							47	9							
06	1980	N	1207	-0-	-773	-0-	59	1	1148	2	Y	-0-			167
07	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	82	1	1618	2	Y	2			169
							2	9							
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	85	1	1658	2	Y	7			176
							8	9							
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	2	Y	11			187
							12	9							
10	1705	N	1290	-0-	-415	-0-	63	1	1227	2	Y	-0-			187
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	82	1	1592	2	Y	49			236
							54	9							
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	68	1	1258	2	Y	24	107 1		153
							26	9							

TOTAL GAS PROD: 18,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	162	1	3129	2	Y	-0-			3
02	3108	X	2063	-0-	-1045	-0-	94	1	1969	2	Y	-0-			3
03	4185	X	3459	-0-	-726	-0-	159	1	3300	2	Y	-0-			3
04	4050	X	2762	-0-	-1288	-0-	127	1	2635	2	Y	-0-			3
05	4185	X	2897	-0-	-1288	-0-	140	1	2757	2	Y	-0-			3
06	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	147	1	2868	2	Y	-0-			3
07	3472	X	2949	-0-	-523	-0-	141	1	2808	2	Y	-0-			3
08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	137	1	2691	2	Y	-0-			3
09	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	134	1	2566	2	Y	2			5
							2	9							
10	2976	X	1843	-0-	-1133	-0-	90	1	1753	2	Y	-0-			5
11	2880	X	1537	-0-	-1343	-0-	75	1	1462	2	Y	-0-			5
12	2945	X	24	-0-	-2921	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 29,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20739	X	20290	-0-	-449	-0-	999	1	19291	2	Y	-0-			-0-
02	18452	X	17733	-0-	-719	-0-	805	1	16928	2	Y	-0-			-0-
03	20212	X	19381	-0-	-831	-0-	891	1	18490	2	Y	-0-			-0-
04	19650	X	18609	-0-	-1041	-0-	856	1	17753	2	Y	-0-			-0-
05	20305	X	18658	-0-	-1647	-0-	904	1	17754	2	Y	-0-			-0-
06	19650	X	16159	-0-	-3491	-0-	786	1	15373	2	Y	-0-			-0-
07	19623	X	14485	-0-	-5138	-0-	695	1	13790	2	Y	-0-			-0-
08	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	974	1	19117	2	Y	-0-			-0-
09	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	941	1	17998	2	Y	-0-			-0-
10	17329	X	17300	-0-	-29	-0-	847	1	16453	2	Y	-0-			-0-
11	16770	X	13974	-0-	-2796	-0-	685	1	13289	2	Y	-0-			-0-
12	17329	X	14216	-0-	-3113	-0-	731	1	13485	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	407	-0-	-461	-0-	407	3			N	-0-			-0-
02	896	N	634	-0-	-262	-0-	634	3			N	-0-			-0-
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-			-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-
06	450	N	205	-0-	-245	-0-	205	3			N	-0-			-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-
08	744	N	34	-0-	-710	-0-	34	3			N	-0-			-0-
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-			-0-
10	620	N	144	-0-	-476	-0-	144	3			N	-0-			-0-
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	471	-0-	-707	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	600	N	437	-0-	-163	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	465	N	125	-0-	-340	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	775	N	168	-0-	-607	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	420	N	154	-0-	-266	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
04	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1264	-0-	-146	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1236	-0-	-810	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	750	-0-	-800	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	829	-0-	-1187	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	898	-0-	-187	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	720	N	547	-0-	-173	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	870	N	205	-0-	-665	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	558	N	208	-0-	-350	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	961	N	134	-0-	-827	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	984	-0-	-287	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	766	-0-	-226	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	1673	-0-	-727	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3725	-0-	625	625	3725	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2532	-0-	-468	157	2532	2			N	-0-					-0-
*12	2397	N	2240	-0-	-157	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1452	-0-	-536	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2001	-0-	-249	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
*12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 703350
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	1364	N	745	-0-	-619	-0-	745	2		N	-0-			-0-
02	2408	N	794	-0-	-1614	-0-	794	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	3509	-0-	509	670	3509	2		N	-0-			-0-
05	2626	N	1956	-0-	-670	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
06	3000	X	2124	-0-	-876	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
07	3100	X	1305	-0-	-1795	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
08	3100	X	2570	-0-	-530	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
09	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-			-0-
11	2490	X	2086	-0-	-404	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
12	2976	X	2692	-0-	-284	-0-	2692	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3689	X	2310	-0-	-1379	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
02	3332	X	2133	-0-	-1199	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
03	3689	X	2189	-0-	-1500	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
04	3330	X	2352	-0-	-978	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
05	3441	X	2593	-0-	-848	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
07	2418	X	2061	-0-	-357	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
08	2604	X	2074	-0-	-530	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
09	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2		N	-0-			-0-
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
12	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	2732	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,700 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	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
04	2610	X	2285	-0-	-325	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
05	3007	X	2429	-0-	-578	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
06	2910	X	2196	-0-	-714	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
07	3007	X	2369	-0-	-638	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
08	2914	X	2280	-0-	-634	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2		N	-0-			-0-
10	2418	X	781	-0-	-1637	-0-	781	2		N	-0-			-0-
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
12	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	3565	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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	1209	X	1129	-0-	-80	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1030	-0-	-90	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	891	-0-	-225	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	937	-0-	-143	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	886	-0-	-261	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	870	N	717	-0-	-153	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	961	N	673	-0-	-288	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	799	-0-	-224	-0-	799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					112
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					112
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					112
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					112
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					112
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					112
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					112
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					112
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					112
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					112
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					112
*12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 21,812 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	1984	N	1449	-0-	-535	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1501	-0-	-375	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1349	-0-	-511	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1041	-0-	-633	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1214	-0-	-398	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	690	-0-	-860	-0-	690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1970	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1111	-0-	-749	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1309	-0-	-491	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3482	-0-	382	382	3482	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3554	-0-	454	836	3554	2			N	-0-					-0-
09	2485	N	1649	-0-	-836	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1147	-0-	-713	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
*12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2635	X	2575	-0-	-60	-0-	2575	2			N	-0-					25
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					25
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					25
04	2610	X	2594	-0-	-16	-0-	2594	2			N	-0-					25
05	2883	X	2520	-0-	-363	-0-	2520	2			N	-0-					25
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					25
07	2883	X	2196	-0-	-687	-0-	2196	2			N	-0-					25
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					25
09	2910	X	2506	-0-	-404	-0-	2506	2			N	-0-					25
10	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2736	2			N	-0-					25
11	2910	X	2412	-0-	-498	-0-	2412	2			N	-0-					25
12	2976	X	2950	-0-	-26	-0-	2950	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 31,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4650	X	2718	-0-	-1932	-0-	91	1	2625	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
02	3248	X	3121	-0-	-127	-0-	112	1	3009	2	Y	-0-					12
03	3596	X	2508	-0-	-1088	-0-	84	1	2424	2	Y	-0-					12
04	3480	X	2010	-0-	-1470	-0-	69	1	1941	2	Y	-0-					12
05	3441	X	2417	-0-	-1024	-0-	89	1	2328	2	Y	-0-					12
06	3330	X	1672	-0-	-1658	-0-	60	1	1612	2	Y	-0-					12
07	3441	X	2977	-0-	-464	-0-	110	1	2867	2	Y	-0-					12
08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	125	1	3561	2	Y	-0-					12
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	104	1	3077	2	Y	-0-					12
10	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	100	1	2763	2	Y	-0-					12
11	3480	X	621	-0-	-2859	-0-	21	1	600	2	Y	-0-					12
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 27,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	2380	2	N	2	2	8			182
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	83	1	2234	2	N	-0-					182
03	2077	N	1819	-0-	-258	-0-	61	1	1758	2	N	-0-					182
04	2400	N	1458	-0-	-942	-0-	50	1	1408	2	N	-0-					182
05	2480	N	1508	-0-	-972	-0-	56	1	1452	2	N	-0-					182
06	1770	N	1386	-0-	-384	-0-	49	1	1337	2	N	-0-					182
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	64	1	1678	2	N	-0-					182
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	61	1	1719	2	N	-0-					182
09	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	94	1	2782	2	N	-0-					182
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	65	1	1801	2	N	-0-					182
11	1710	N	483	-0-	-1227	-0-	17	1	466	2	N	-0-					182
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 19,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					20
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	63	2			N	-0-					20
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					20
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					20
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					20
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					20
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					20
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					20
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					20
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					20
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	X	875	-0-	-768	-0-	29	1	846	2	Y	-0-					95
02	1036	N	937	-0-	-99	-0-	34	1	903	2	Y	-0-					95
03	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	35	1	1008	2	Y	-0-					95
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	27	1	767	2	Y	-0-					95
05	1023	N	930	-0-	-93	-0-	34	1	896	2	Y	-0-					95
06	1020	N	856	-0-	-164	-0-	30	1	826	2	Y	-0-					95
07	806	N	691	-0-	-115	-0-	25	1	666	2	Y	-0-					95
08	930	N	598	-0-	-332	-0-	20	1	578	2	Y	-0-					95
09	870	N	639	-0-	-231	-0-	21	1	618	2	Y	-0-					95
10	682	N	506	-0-	-176	-0-	18	1	488	2	Y	-0-					95
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	29	1	798	2	Y	-0-					95
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 8,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	893	-0-	-471	-0-	30	1	863	2	Y	-0-			143
02	924	N	884	-0-	-40	-0-	32	1	852	2	Y	-0-			143
03	806	N	679	-0-	-127	-0-	23	1	656	2	Y	-0-			143
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	35	1	986	2	Y	-0-			143
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	50	1	1293	2	Y	-0-			143
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	74	1	2013	2	Y	-0-			143
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	46	1	1216	2	Y	-0-			143
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1458	2	Y	-0-			143
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	58	1	1712	2	Y	-0-			143
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	63	1	1731	2	Y	-0-			143
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	69	1	1941	2	Y	-0-			143
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			143

TOTAL GAS PROD: 15,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	20	1	578	2	Y	-0-			-0-
02	532	N	441	-0-	-91	-0-	16	1	425	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	17	1	503	2	Y	-0-			-0-
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	18	1	496	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	426	-0-	-70	-0-	16	1	410	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	356	-0-	-154	-0-	13	1	343	2	Y	-0-			-0-
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	16	1	429	2	Y	-0-			-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	450	2	Y	-0-			-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	38	1	1118	2	Y	-0-			-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	32	1	877	2	Y	-0-			-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	29	1	804	2	Y	-0-			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	49	1	1418	2	N	-0-			30
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	43	1	1153	2	N	-0-			30
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	52	1	1503	2	N	-0-			30
04	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	45	1	1264	2	N	-0-			30
05	1333	N	775	-0-	-558	-0-	29	1	746	2	N	-0-			30
06	1500	N	1072	-0-	-428	-0-	38	1	1034	2	N	-0-			30
07	1364	N	832	-0-	-532	-0-	31	1	801	2	N	-0-			30
08	775	N	607	-0-	-168	-0-	21	1	586	2	N	-0-			30
09	1080	N	836	-0-	-244	-0-	27	1	809	2	N	-0-			30
10	837	N	124	-0-	-713	-0-	4	1	120	2	N	-0-			30
11	600	N	11	-0-	-589	-0-	11	2			N	-0-			30
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: 9,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		63	-0-	63	63	2	1	61	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-			-0-
11	T. A.		442	-0-	442	505	15	1	427	2	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	381	-0-	-146	-0-	13	1	368	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	363	-0-	-85	-0-	13	1	350	2	Y	-0-			-0-
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	68	1	1976	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3015	-0-	15	15	103	1	2912	2	Y	-0-			-0-
05	2782	N	2767	-0-	-15	-0-	102	1	2665	2	Y	-0-			-0-
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	87	1	2349	2	Y	-0-			-0-
07	2635	X	1439	-0-	-1196	-0-	53	1	1386	2	Y	-0-			-0-
08	2635	X	1574	-0-	-1061	-0-	54	1	1520	2	Y	-0-			-0-
09	2550	X	1667	-0-	-883	-0-	55	1	1612	2	Y	-0-			-0-
10	2635	X	2132	-0-	-503	-0-	74	1	2058	2	Y	-0-			-0-
11	2430	X	1830	-0-	-600	-0-	63	1	1767	2	Y	-0-			-0-
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	510	-0-	-854	-0-	17	1	493	2	Y	-0-			-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	31	1	842	2	Y	-0-			-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	45	1	1309	2	Y	-0-			-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	45	1	1259	2	Y	-0-			-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	41	1	1058	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	31	1	832	2	Y	-0-			-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	34	1	894	2	Y	-0-			-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	33	1	930	2	Y	-0-			-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	32	1	966	2	Y	-0-			-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	35	1	973	2	Y	-0-			-0-
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	29	1	794	2	Y	-0-			-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 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	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	98	1	2829	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	90	1	2433	2	Y	-0-					-0-
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	75	1	2160	2	Y	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	69	1	1933	2	Y	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	86	1	2227	2	Y	-0-					-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	80	1	2156	2	Y	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	85	1	2229	2	Y	-0-					-0-
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	88	1	2509	2	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	81	1	2409	2	Y	-0-					-0-
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	90	1	2498	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3185	-0-	185	185	110	1	3075	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3596	X	3197	-0-	-399	-0-	107	1	3089	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2884	X	2680	-0-	-204	-0-	96	1	2584	2	Y	-0-					-0-
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	128	1	3718	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2751	-0-	-339	-0-	94	1	2657	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	122	1	3164	2	Y	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	122	1	3303	2	Y	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	135	1	3526	2	Y	-0-					-0-
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	165	1	4674	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2909	-0-	-181	-0-	95	1	2814	2	Y	-0-					-0-
10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	171	1	4745	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	1839	-0-	-1251	-0-	63	1	1776	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6634	X	6168	-0-	-466	-0-	207	1	5959	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	172	1	4637	2	Y	-0-					-0-
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	194	1	5630	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4646	-0-	-64	-0-	159	1	4487	2	Y	-0-					-0-
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	190	1	4932	2	Y	-0-					-0-
06	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	171	1	4639	2	Y	-0-					-0-
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	182	1	4765	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	154	1	4376	2	Y	-0-					-0-
09	4710	X	3988	-0-	-722	-0-	130	1	3858	2	Y	-0-					-0-
10	4867	X	3743	-0-	-1124	-0-	130	1	3613	2	Y	-0-					-0-
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	168	1	4709	2	Y	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,464 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 #: 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	7502	X	4491	-0-	-3011	-0-	151 2	1 9	4338	2	Y	2	2	8			-0-
02	4116	X	3544	-0-	-572	-0-	127	1	3417	2	Y	-0-					-0-
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	177	1	5127	2	Y	-0-					-0-
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	151	1	4265	2	Y	-0-					-0-
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	176	1	4577	2	Y	-0-					-0-
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	165	1	4473	2	Y	-0-					-0-
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	178	1	4653	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4550	-0-	-7	-0-	155	1	4395	2	Y	-0-					-0-
09	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	171	1	5055	2	Y	-0-					-0-
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	222	1	6167	2	Y	-0-					-0-
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	181	1	5066	2	Y	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2759	X	1765	-0-	-994	-0-	59 1	1 9	1705	2	Y	1	1	8			-0-
02	1596	X	644	-0-	-952	-0-	23	1	621	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	1213	-0-	-1360	-0-	41	1	1172	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	729	-0-	-1761	-0-	25	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	594	-0-	-1979	-0-	22	1	572	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	590	-0-	-1120	-0-	21	1	569	2	Y	-0-					-0-
07	1209	X	1161	-0-	-48	-0-	43	1	1118	2	Y	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	2	Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	610	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	998	-0-	-149	-0-	35	1	963	2	Y	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	61	1	1713	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	89 1	1 9	2556	2	Y	1	1	8			-0-
02	2184	X	1596	-0-	-588	-0-	57	1	1539	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	1627	-0-	-791	-0-	54	1	1573	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2521	-0-	-29	-0-	86	1	2435	2	Y	-0-					-0-
05	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	101	1	2615	2	Y	-0-					-0-
06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	92	1	2489	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2505	-0-	-99	-0-	92	1	2413	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	1236	-0-	-1492	-0-	42	1	1194	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2577	-0-	-63	-0-	84	1	2493	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2361	-0-	-367	-0-	82	1	2279	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2183	-0-	-397	-0-	75	1	2108	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	29	-0-	-591	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	6	-0-	-1590	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	65	-0-	-555	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		34	-0-	34	34	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		13	-0-	13	47	13	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		8	-0-	8	55	8	2			Y	-0-					-0-
05	76	X	21	-0-	-55	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	48	1	1350	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	3247	2	Y	2	2	8			-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	112	1	3016	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	99	1	2877	2	Y	-0-					-0-
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	104	1	2942	2	Y	-0-					-0-
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	102	1	2658	2	Y	-0-					-0-
06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	95	1	2565	2	Y	-0-					-0-
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	102	1	2674	2	Y	-0-					-0-
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	97	1	2764	2	Y	-0-					-0-
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	91	1	2700	2	Y	-0-					-0-
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	103	1	2853	2	Y	-0-					-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	110	1	3087	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2224	-0-	-845	-0-	75	1	2149	2	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2102	-0-	-418	-0-	75	1	2027	2	Y	-0-					-0-
03	2666	N	1835	-0-	-831	-0-	61	1	1774	2	Y	-0-					-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	91	1	2557	2	Y	-0-					-0-
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	99	1	2574	2	Y	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	64	1	1724	2	Y	-0-					-0-
07	2728	N	1699	-0-	-1029	-0-	62	1	1637	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	1889	-0-	-777	-0-	64	1	1825	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	58	1	1723	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1493	-0-	-212	-0-	52	1	1441	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	236	-0-	-1594	-0-	8	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	158 2	1 9	4540	2	Y	2	2	8			-0-
02	5012	X	4129	-0-	-883	-0-	148	1	3981	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4457	-0-	-1092	-0-	149	1	4308	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	3246	-0-	-1314	-0-	111	1	3135	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	896	-0-	-3816	-0-	33	1	863	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	2424	-0-	-2136	-0-	86	1	2338	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	3234	-0-	-1323	-0-	119	1	3115	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	3843	-0-	-621	-0-	131	1	3712	2	Y	-0-					-0-
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	112	1	3315	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2971	-0-	-253	-0-	103	1	2868	2	Y	-0-					-0-
11	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	204	1	5704	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	61	1	1757	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1403	-0-	-221	-0-	50	1	1353	2	Y	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	63	1	1841	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	58	1	1637	2	Y	-0-					-0-
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	72	1	1865	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1296	-0-	-444	-0-	46	1	1250	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	56	1	1472	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	54	1	1537	2	Y	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	52	1	1521	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	51	1	1429	2	Y	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	65	1	1813	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	34	1	992	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	436	-0-	-488	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	827	-0-	-103	-0-	28	1	799	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	506	-0-	-484	-0-	17	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	45	1	1177	2	Y	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	32	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	34	1	902	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	885	-0-	-138	-0-	30	1	855	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	543	-0-	-357	-0-	18	1	525	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	407	-0-	-523	-0-	14	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	37	1	1037	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9	3076	2	Y	2	2	8			-0-
02	3556	X	2933	-0-	-623	-0-	105	1	2828	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3234	-0-	-703	-0-	108	1	3126	2	Y	-0-					-0-
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	134	1	3773	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2855	-0-	-400	-0-	106	1	2749	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2145	-0-	-1005	-0-	76	1	2069	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	2282	-0-	-1655	-0-	84	1	2198	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	2330	-0-	-1607	-0-	79	1	2251	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	1244	-0-	-2566	-0-	41	1	1203	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	255	-0-	-2597	-0-	9	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	160	1	4479	2	Y	-0-					-0-
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	6231	X	3779	-0-	-2452	-0-	127	1	3652	2	Y	-0-					-0-
02	5628	X	4619	-0-	-1009	-0-	165	1	4454	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5061	-0-	-1170	-0-	169	1	4892	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	4466	-0-	-1234	-0-	153	1	4313	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	3949	-0-	-1166	-0-	146	1	3803	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	3737	-0-	-1213	-0-	133	1	3604	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	3562	-0-	-1553	-0-	131	1	3431	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	3395	-0-	-1534	-0-	116	1	3279	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	3013	-0-	-1457	-0-	99	1	2914	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	123	1	3418	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3331	-0-	-419	-0-	115	1	3216	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 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	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	131	1	3774	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	141	1	3807	2	Y	-0-					-0-
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	121	1	3517	2	Y	-0-					-0-
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	114	1	3222	2	Y	-0-					-0-
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	139	1	3606	2	Y	-0-					-0-
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	113	1	3074	2	Y	-0-					-0-
07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	87	1	2270	2	Y	-0-					-0-
08	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	216	1	6127	2	Y	-0-					-0-
09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	158	1	4682	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	168	1	4668	2	Y	-0-					-0-
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	138	1	3849	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	1162	-0-	-2465	-0-	39	1	1122	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
02	2100	X	202	-0-	-1898	-0-	7	1	195	2	Y	-0-					48
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					48
04	2250	X	408	-0-	-1842	-0-	14	1	394	2	Y	-0-					48
05	2325	X	1172	-0-	-1153	-0-	43	1	1129	2	Y	-0-					48
06	1110	X	964	-0-	-146	-0-	34	1	930	2	Y	-0-					48
07	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	2	Y	-0-					48
08	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	46	1	1295	2	Y	-0-					48
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	42	1	1233	2	Y	-0-					48
10	1085	N	287	-0-	-798	-0-	10	1	277	2	Y	-0-					48
11	1290	N	79	-0-	-1211	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					48
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 7,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	106	1	3058	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	113	1	3033	2	Y	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	110	1	3195	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2164	-0-	-626	-0-	74	1	2090	2	Y	-0-					-0-
05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	161	1	4183	2	Y	-0-					-0-
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	146	1	3969	2	Y	-0-					-0-
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	142	1	3706	2	Y	-0-					-0-
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	131	1	3724	2	Y	-0-					-0-
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	139	1	4120	2	Y	-0-					-0-
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	109	1	3033	2	Y	-0-					-0-
11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	154	1	4299	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,797 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 "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	3937	X	3250	-0-	-687	-0-	109	1 2 9	3139	2	Y	2	2	8			35
02	4060	X	3313	-0-	-747	-0-	119	1	3194	2	Y	-0-					35
03	4495	X	3847	-0-	-648	-0-	128	1	3719	2	Y	-0-					35
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	109	1	3087	2	Y	-0-					35
05	3658	X	3374	-0-	-284	-0-	125	1	3249	2	Y	-0-					35
06	3720	X	2652	-0-	-1068	-0-	94	1	2558	2	Y	-0-					35
07	3844	X	2803	-0-	-1041	-0-	103	1	2700	2	Y	-0-					35
08	3844	X	2851	-0-	-993	-0-	97	1	2754	2	Y	-0-					35
09	3270	X	2754	-0-	-516	-0-	90	1	2664	2	Y	-0-					35
10	3379	X	2894	-0-	-485	-0-	101	1	2793	2	Y	-0-					35
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	116	1	3227	2	Y	-0-					35
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 34,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3286	X	1790	-0-	-1496	-0-	60	1 1 9	1729	2	Y	1	1	8			29
02	2716	X	2464	-0-	-252	-0-	88	1	2376	2	Y	-0-					29
03	2635	X	2605	-0-	-30	-0-	87	1	2518	2	Y	-0-					29
04	2430	X	2080	-0-	-350	-0-	71	1	2009	2	Y	-0-					29
05	2728	X	1575	-0-	-1153	-0-	58	1	1517	2	Y	-0-					29
06	2640	X	1785	-0-	-855	-0-	64	1	1721	2	Y	-0-					29
07	2728	X	1657	-0-	-1071	-0-	61	1	1596	2	Y	-0-					29
08	2604	X	2019	-0-	-585	-0-	69	1	1950	2	Y	-0-					29
09	2070	X	1623	-0-	-447	-0-	53	1	1570	2	Y	-0-					29
10	1860	X	1497	-0-	-363	-0-	52	1	1445	2	Y	-0-					29
11	1950	X	1432	-0-	-518	-0-	49	1	1383	2	Y	-0-					29
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 20,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	91	1 1 9	2611	2	Y	1	1	8			-0-
02	3528	X	2232	-0-	-1296	-0-	80	1	2152	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3277	-0-	-629	-0-	109	1	3168	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	1721	-0-	-2059	-0-	59	1	1662	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	1622	-0-	-1571	-0-	60	1	1562	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	1745	-0-	-1435	-0-	62	1	1683	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	1772	-0-	-1514	-0-	65	1	1707	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2382	-0-	-904	-0-	81	1	2301	2	Y	-0-					-0-
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	94	1	2767	2	Y	-0-					-0-
10	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	178	1	4934	2	Y	-0-					-0-
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	134	1	3741	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,302 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 "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	6169	X	4319	-0-	-1850	-0-	145	1	4172	2	Y	2	2	8			46
							2	9									
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	138	1	3725	2	Y	-0-					46
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	147	1	4253	2	Y	-0-					46
04	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	167	1	4715	2	Y	-0-					46
05	4216	X	3217	-0-	-999	-0-	119	1	3098	2	Y	-0-					46
06	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	184	1	4995	2	Y	-0-					46
07	4216	X	3426	-0-	-790	-0-	126	1	3300	2	Y	-0-					46
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	163	1	4642	2	Y	-0-					46
09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	151	1	4460	2	Y	-0-					46
10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	187	1	5180	2	Y	-0-					46
11	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	169	1	4730	2	Y	-0-					46
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 48,968 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	806	X	498	-0-	-308	-0-	17	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	22	1	593	2	Y	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	34	1	980	2	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	379	-0-	-303	-0-	14	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	62	1	1683	2	Y	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	63	1	1648	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4412	-0-	1312	1312	150	1	4262	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2369	-0-	-631	681	78	1	2291	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2734	-0-	-366	315	95	1	2639	2	Y	-0-					-0-
11	4157	X	3842	-0-	-315	-0-	133	1	3709	2	Y	-0-					-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4309	X	1993	-0-	-2316	-0-	67	1	1925	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5712	X	1787	-0-	-3925	-0-	64	1	1723	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	2442	-0-	-3882	-0-	81	1	2361	2	Y	-0-					-0-
04	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	242	1	6835	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5309	-0-	-333	-0-	197	1	5112	2	Y	-0-					-0-
06	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	199	1	5400	2	Y	-0-					-0-
07	6417	X	5433	-0-	-984	-0-	200	1	5233	2	Y	-0-					-0-
08	6417	X	6260	-0-	-157	-0-	213	1	6047	2	Y	-0-					-0-
09	6210	X	6057	-0-	-153	-0-	198	1	5859	2	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5035	-0-	-762	-0-	175	1	4860	2	Y	-0-					-0-
11	6060	X	5093	-0-	-967	-0-	176	1	4917	2	Y	-0-					-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,085 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 #: 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	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	176	1	5071	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	156	1	4199	2	Y	-0-					-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	136	1	3927	2	Y	-0-					-0-
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	136	1	3849	2	Y	-0-					-0-
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	125	1	3249	2	Y	-0-					-0-
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	114	1	3087	2	Y	-0-					-0-
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	118	1	3084	2	Y	-0-					-0-
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	119	1	3367	2	Y	-0-					-0-
09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	105	1	3111	2	Y	-0-					-0-
10	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	90	1	2502	2	Y	-0-					-0-
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	139	1	3900	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4650	X	2180	-0-	-2470	-0-	73	1	2106	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4200	X	1259	-0-	-2941	-0-	45	1	1214	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3052	-0-	-1319	-0-	102	1	2950	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	2969	-0-	-1261	-0-	102	1	2867	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3725	-0-	-646	-0-	138	1	3587	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2824	-0-	-116	-0-	101	1	2723	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2231	-0-	-838	-0-	82	1	2149	2	Y	-0-					-0-
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	135	1	3825	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2834	-0-	-766	-0-	93	1	2741	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	1970	-0-	-1750	-0-	68	1	1902	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	2935	-0-	-905	-0-	101	1	2834	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4593	-0-	-925	-0-	154	1	4437	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	195	1	5242	2	Y	-0-					-0-
03	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	181	1	5243	2	Y	-0-					-0-
04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	176	1	4959	2	Y	-0-					-0-
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	184	1	4790	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3795	-0-	-405	-0-	135	1	3660	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	150	1	3933	2	Y	-0-					-0-
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	209	1	5923	2	Y	-0-					-0-
09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	172	1	5094	2	Y	-0-					-0-
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	180	1	4996	2	Y	-0-					-0-
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	155	1	4330	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,500 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 "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7169	-0-	4069	12929	240	1	6925	2	Y	4	4	8	71
							4	9							
02	17988	X	5059	-0-	-12929	-0-	181	1	4878	2	Y	-0-			71
03	8215	X	5533	-0-	-2682	-0-	185	1	5348	2	Y	-0-			71
04	7950	X	5263	-0-	-2687	-0-	180	1	5083	2	Y	-0-			71
05	7161	X	4614	-0-	-2547	-0-	171	1	4443	2	Y	-0-			71
06	6930	X	2662	-0-	-4268	-0-	95	1	2567	2	Y	-0-			71
07	5611	X	3510	-0-	-2101	-0-	129	1	3381	2	Y	-0-			71
08	5518	X	3995	-0-	-1523	-0-	136	1	3859	2	Y	-0-			71
09	5250	X	4003	-0-	-1247	-0-	131	1	3872	2	Y	-0-			71
10	4619	X	3881	-0-	-738	-0-	135	1	3746	2	Y	-0-			71
11	3870	X	3592	-0-	-278	-0-	124	1	3468	2	Y	-0-			71
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			71

TOTAL GAS PROD: 49,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	888	2	Y	-0-			-0-
02	1092	X	896	-0-	-196	-0-	32	1	864	2	Y	-0-			-0-
03	1209	X	993	-0-	-216	-0-	33	1	960	2	Y	-0-			-0-
04	1170	X	884	-0-	-286	-0-	30	1	854	2	Y	-0-			-0-
05	1116	X	844	-0-	-272	-0-	31	1	813	2	Y	-0-			-0-
06	960	X	764	-0-	-196	-0-	27	1	737	2	Y	-0-			-0-
07	992	X	874	-0-	-118	-0-	32	1	842	2	Y	-0-			-0-
08	992	X	905	-0-	-87	-0-	31	1	874	2	Y	-0-			-0-
09	870	X	735	-0-	-135	-0-	24	1	711	2	Y	-0-			-0-
10	868	X	761	-0-	-107	-0-	26	1	735	2	Y	-0-			-0-
11	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	35	1	974	2	Y	-0-			-0-
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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 #: 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	7719	X	4910	-0-	-2809	-0-	165	1 2 9	4743	2	Y	2	2	8			1
02	6972	X	5361	-0-	-1611	-0-	192	1	5169	2	Y	-0-					1
03	7719	X	6260	-0-	-1459	-0-	209	1	6051	2	Y	-0-					1
04	6780	X	5850	-0-	-930	-0-	200	1	5650	2	Y	-0-					1
05	6417	X	6351	-0-	-66	-0-	235	1	6116	2	Y	-0-					1
06	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	238	1	6437	2	Y	-0-					1
07	6262	X	5979	-0-	-283	-0-	220	1	5759	2	Y	-0-					1
08	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	257	1	7294	2	Y	-0-					1
09	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	255	1	7549	2	Y	-0-					1
10	6913	X	6026	-0-	-887	-0-	209	1	5817	2	Y	-0-					1
11	7320	X	5568	-0-	-1752	-0-	192	1	5376	2	Y	-0-					1
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 68,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	82	1 1 9	2367	2	Y	1	1	8			-0-
02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	78	1	2109	2	Y	-0-					-0-
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	93	1	2692	2	Y	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	108	1	3044	2	Y	-0-					-0-
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	122	1	3167	2	Y	-0-					-0-
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	91	1	2473	2	Y	-0-					-0-
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	107	1	2801	2	Y	-0-					-0-
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	101	1	2865	2	Y	-0-					-0-
09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	91	1	2695	2	Y	-0-					-0-
10	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	88	1	2448	2	Y	-0-					-0-
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	82	1	2292	2	Y	-0-					-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4059	-0-	-436	-0-	136	1	3923	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3246	-0-	-842	-0-	116	1	3130	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3487	-0-	-1039	-0-	116	1	3371	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4164	-0-	-216	-0-	142	1	4022	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3552	-0-	-664	-0-	132	1	3420	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3252	-0-	-678	-0-	116	1	3136	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3633	-0-	-676	-0-	134	1	3499	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	2981	-0-	-1328	-0-	101	1	2880	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3774	-0-	-396	-0-	124	1	3650	2	Y	-0-					-0-
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	143	1	3961	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3412	-0-	-98	-0-	118	1	3294	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,664 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 #: 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	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	111	1	3184	2	Y	-0-					-0-
02	3696	X	2572	-0-	-1124	-0-	92	1	2480	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	2784	-0-	-1122	-0-	93	1	2691	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3258	-0-	-342	-0-	112	1	3146	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	2931	-0-	-789	-0-	109	1	2822	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2667	-0-	-513	-0-	95	1	2572	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2646	-0-	-733	-0-	98	1	2548	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2457	-0-	-922	-0-	83	1	2374	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	1705	-0-	-1565	-0-	56	1	1649	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2452	-0-	-493	-0-	85	1	2367	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2427	-0-	-243	-0-	84	1	2343	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,194 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	2666	X	1888	-0-	-778	-0-	63	1	1824	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	78	1	2096	2	Y	-0-					-0-
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	119	1	3461	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1559	-0-	-271	-0-	53	1	1506	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	1177	-0-	-1241	-0-	44	1	1133	2	Y	-0-					-0-
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	132	1	3580	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	122	1	3196	2	Y	-0-					-0-
08	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	178	1	5034	2	Y	-0-					-0-
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	123	1	3641	2	Y	-0-					-0-
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	126	1	3489	2	Y	-0-					-0-
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	142	1	3972	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	333	-0-	-225	-0-	11	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	2	Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	13	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	535	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	2	Y	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	474	-0-	-84	-0-	17	1	457	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	25	1	695	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	5518	X	2943	-0-	-2575	-0-	99	1	2844	2	Y	-0-					-0-
02	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	171	1	4598	2	Y	-0-					-0-
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	207	1	5985	2	Y	-0-					-0-
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	175	1	4927	2	Y	-0-					-0-
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	191	1	4978	2	Y	-0-					-0-
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	170	1	4606	2	Y	-0-					-0-
07	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	184	1	4830	2	Y	-0-					-0-
08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	167	1	4734	2	Y	-0-					-0-
09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	138	1	4093	2	Y	-0-					-0-
10	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	166	1	4626	2	Y	-0-					-0-
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	152	1	4253	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,294 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	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	107	1	3097	2	Y	3	3	8			44
							3	9									
02	2772	X	2613	-0-	-159	-0-	94	1	2519	2	Y	-0-					44
03	4743	X	3008	-0-	-1735	-0-	100	1	2908	2	Y	-0-					44
04	4590	X	2425	-0-	-2165	-0-	83	1	2342	2	Y	-0-					44
05	4743	X	2121	-0-	-2622	-0-	78	1	2043	2	Y	-0-					44
06	3090	X	1005	-0-	-2085	-0-	36	1	969	2	Y	-0-					44
07	3007	X	2073	-0-	-934	-0-	76	1	1997	2	Y	-0-					44
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	86	1	2449	2	Y	-0-					44
09	1710	X	1229	-0-	-481	-0-	40	1	1189	2	Y	-0-					44
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	70	1	1950	2	Y	-0-					44
11	1710	N	788	-0-	-922	-0-	27	1	761	2	Y	-0-					44
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 23,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	5952	X	5307	-0-	-645	-0-	178	1	5127	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6328	X	5140	-0-	-1188	-0-	184	1	4956	2	Y	-0-					-0-
03	7006	X	5244	-0-	-1762	-0-	175	1	5069	2	Y	-0-					-0-
04	6780	X	6555	-0-	-225	-0-	225	1	6330	2	Y	-0-					-0-
05	6851	X	6138	-0-	-713	-0-	227	1	5911	2	Y	-0-					-0-
06	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	256	1	6938	2	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6420	-0-	-369	-0-	236	1	6184	2	Y	-0-					-0-
08	6789	X	6266	-0-	-523	-0-	213	1	6053	2	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6999	-0-	-201	-0-	229	1	6770	2	Y	-0-					-0-
10	7440	X	5518	-0-	-1922	-0-	192	1	5326	2	Y	-0-					-0-
11	7200	X	6338	-0-	-862	-0-	219	1	6119	2	Y	-0-					-0-
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	71	1	929	2	N	-0-					95
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	66	1	751	2	N	-0-					95
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	77	1	774	2	N	-0-					95
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	65	1	832	2	N	-0-					95
05	868	N	651	-0-	-217	-0-	48	1	603	2	N	-0-					95
06	810	N	530	-0-	-280	-0-	43	1	487	2	N	-0-					95
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	77	1	1005	2	N	-0-					95
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	88	1	1019	2	N	-0-					95
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	75	1	832	2	N	-0-					95
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	61	1	770	2	N	-0-					95
11	840	N	661	-0-	-179	-0-	29	1	632	2	N	-0-					95
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	901	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 10,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	976	-0-	-284	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	989	-0-	-241	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	983	-0-	-127	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	225	1	2937	2	N	45					285
							50	9									
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	229	1	2597	2	N	-0-					285
03	2790	N	2518	-0-	-272	-0-	229	1	2289	2	N	-0-					285
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	233	1	2969	2	N	1	189	1			97
							1	9									
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	222	1	2788	2	N	65					162
							72	9									
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	227	1	2588	2	N	121					283
							133	9									
07	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	197	1	2580	2	N	52					335
							57	9									
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	232	1	2700	2	N	2	186	1			151
							2	9									
09	2760	X	2633	-0-	-127	-0-	212	1	2365	2	N	51					202
							56	9									
10	2852	X	2340	-0-	-512	-0-	172	1	2162	2	N	5	176	1			31
							6	9									
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	124	1	2722	2	N	-0-					31
12	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	126	1	2450	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 33,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	407	1	891	2	Y	28						50
							31	9										
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	340	1	735	2	Y	6	31	1				25
							7	9										
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	329	1	788	2	Y	3						28
							3	9										
04	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	350	1	680	2	Y	2						30
							2	9										
05	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	308	1	758	2	Y	2						32
							2	9										
06	1080	N	998	-0-	-82	-0-	299	1	697	2	Y	2						34
							2	9										
07	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	301	1	710	2	Y	2						36
							2	9										
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	282	1	679	2	Y	6						42
							7	9										
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	309	1	702	2	Y	6	27	1				21
							7	9										
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	322	1	700	2	Y	2						23
							2	9										
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	639	1	1113	2	Y	9						32
							10	9										
*12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	639	1	937	2	Y	34	39	1				27
							37	9										

TOTAL GAS PROD: 14,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	1420	1	3109	2	Y	95					178
							105	9									
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	1525	1	3302	2	Y	28	114	1			92
							31	9									
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	1533	1	3677	2	Y	12					104
							13	9									
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	1483	1	2882	2	Y	9					113
							10	9									
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	1548	1	3812	2	Y	8					121
							9	9									
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	1589	1	3702	2	Y	12					133
							13	9									
07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	1565	1	3694	2	Y	8					141
							9	9									
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1586	1	3827	2	Y	33					174
							36	9									
09	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	1550	1	3530	2	Y	28	114	1			88
							31	9									
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	1513	1	3284	2	Y	13					101
							14	9									
11	4050	X	3361	-0-	-689	-0-	1219	1	2123	2	Y	17					118
							19	9									
12	4185	X	3080	-0-	-1105	-0-	1219	1	1787	2	Y	67	109	1			76
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 56,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	310	1	680	2	Y	28					50
							31	9									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	282	1	611	2	Y	10	33	1			27
							11	9									
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	286	1	685	2	Y	4					31
							4	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	315	1	613	2	Y	3					34
							3	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	301	1	742	2	Y	3					37
							3	9									
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	279	1	649	2	Y	4					41
							4	9									
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	297	1	702	2	Y	2					43
							2	9									
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	297	1	717	2	Y	11					54
							12	9									
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	298	1	679	2	Y	10	36	1			28
							11	9									
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	308	1	671	2	Y	4					32
							4	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	265	1	462	2	Y	6					38
							7	9									
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	265	1	389	2	Y	25	37	1			26
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 11,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	63	1	137	2	Y	5					9
							6	9									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	53	1	116	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	52	1	126	2	Y	-0-					5
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	52	1	101	2	Y	1					6
							1	9									
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	43	1	107	2	Y	-0-					6
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	33	1	77	2	Y	1					7
							1	9									
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	37	1	87	2	Y	-0-					7
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	35	1	83	2	Y	1					8
							1	9									
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	43	1	98	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	57	1	122	2	Y	1					5
							1	9									
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	77	1	133	2	Y	1					6
							1	9									
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	77	1	112	2	Y	6	7	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,089 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,630 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,371 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,853 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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	963	-0-	-60	-0-	101	1	862	2	N	-0-					-0-
02	896	N	557	-0-	-339	-0-	65	1	492	2	N	-0-					-0-
03	930	N	614	-0-	-316	-0-	80	1	534	2	N	-0-					-0-
04	930	N	630	-0-	-300	-0-	66	1	564	2	N	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	70	1	528	2	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	N	-0-					-0-
07	651	N	566	-0-	-85	-0-	32	1	534	2	N	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	31	1	533	2	N	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	30	1	547	2	N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	30	1	534	2	N	-0-					-0-
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	32	1	533	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,375 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	883	2	58	9	N	53					143
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	758	2	39	9	N	35	152	1			26
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	884	2	44	9	N	40					66
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1073	2	50	9	N	45					111
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	943	2	40	9	N	36					147
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	901	2	35	9	N	32	140	1			39
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	893	2	33	9	N	30					69
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	930	2	33	9	N	30					99
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	884	2	44	9	N	40					139
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1029	2	34	9	N	31	150	1			27
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1022	2	42	9	N	38					65
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 10,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	837	X	639	-0-	-198	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	837	X	646	-0-	-191	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	690	X	603	-0-	-87	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	713	X	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	630	X	313	-0-	-317	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	496	N	237	-0-	-259	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,045 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 PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
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	341	N	235	-0-	-106	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	8	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	19	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		230	-0-	230	230	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		368	-0-	368	598	25	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		337	-0-	337	935	23	1	314	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		269	-0-	269	1204	16	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		367	-0-	367	1571	20	1	347	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	961	N	942	-0-	-19	-0-	31	1	911	2	Y	-0-					5
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	33	1	849	2	Y	-0-					5
03	992	N	655	-0-	-337	-0-	21	1	634	2	Y	-0-					5
04	900	N	782	-0-	-118	-0-	23	1	759	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	69	1	922	2	Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	662	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	426	-0-	-380	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		390	-0-	390	390	24	1	366	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		509	-0-	509	899	35	1	474	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		496	-0-	496	1395	34	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		436	-0-	436	1831	26	1	410	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		543	-0-	543	2374	30	1	513	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,756 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	4030	X	3165	-0-	-865	-0-	103	1	3062	2	Y	-0-					5
02	3640	X	3281	-0-	-359	-0-	122	1	3159	2	Y	-0-					5
03	4030	X	2841	-0-	-1189	-0-	91	1	2750	2	Y	-0-					5
04	3900	X	3600	-0-	-300	-0-	108	1	3492	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	4030	X	3389	-0-	-641	-0-	236	1	3153	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	207	1	3278	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3414	-0-	-306	-0-	203	1	3211	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3378	-0-	3378	3378	212	1	3166	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3410	-0-	3410	6788	235	1	3175	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2949	-0-	2949	9737	199	1	2750	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2638	-0-	2638	12375	156	1	2482	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2884	-0-	2884	15259	160	1	2724	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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 1		-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-

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.	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	134	1	1948	2	N	5					56
							6	9									
02	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	116	1	1691	2	N	2					58
							2	9									
03	2108	X	1738	-0-	-370	-0-	115	1	1620	2	N	3	12	1			49
							3	9									
04	2040	X	1836	-0-	-204	-0-	126	1	1706	2	N	4					53
							4	9									
05	2108	X	1808	-0-	-300	-0-	122	1	1686	2	N	-0-					53
06	2010	X	1603	-0-	-407	-0-	109	1	1494	2	N	-0-					53
07	2015	X	1925	-0-	-90	-0-	131	1	1793	2	N	1					54
							1	9									
08	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	157	1	2338	2	N	10	15	1			49
							11	9									
09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	135	1	1951	2	N	9					58
							10	9									
10	1922	X	1825	-0-	-97	-0-	123	1	1693	2	N	8					66
							9	9									
11	2430	X	1901	-0-	-529	-0-	127	1	1770	2	N	4					70
							4	9									
12	2511	X	1765	-0-	-746	-0-	115	1	1646	2	N	4	15	1			59
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	783	-0-	-953	-0-	50	1	731	2	N	2					274
							2	9									
02	896	X	637	-0-	-259	-0-	41	1	596	2	N	-0-					274
03	992	X	641	-0-	-351	-0-	42	1	598	2	N	1	9	1			266
							1	9									
04	960	X	560	-0-	-400	-0-	38	1	520	2	N	2					268
							2	9									
05	961	X	668	-0-	-293	-0-	45	1	623	2	N	-0-					268
06	750	X	624	-0-	-126	-0-	43	1	581	2	N	-0-					268
07	777	X	777	-0-	-0-	-0-	53	1	724	2	N	-0-					268
08	806	X	806	-0-	-0-	-0-	50	1	749	2	N	6	7	1			267
							7	9									
09	763	X	763	-0-	-0-	-0-	49	1	711	2	N	3					270
							3	9									
10	775	X	625	-0-	-150	-0-	42	1	580	2	N	3					273
							3	9									
11	858	X	858	-0-	-0-	-0-	57	1	800	2	N	1					274
							1	9									
12	806	X	655	-0-	-151	-0-	43	1	610	2	N	2	6	1			270
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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(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	1931	-0-	-53	-0-	124	1	1803	2	N	4					113
							4	9									
02	1792	X	1685	-0-	-107	-0-	108	1	1575	2	N	2					115
							2	9									
03	1984	X	1874	-0-	-110	-0-	124	1	1747	2	N	3	14	1			104
							3	9									
04	1920	X	1787	-0-	-133	-0-	123	1	1660	2	N	4					108
							4	9									
05	1953	X	1839	-0-	-114	-0-	124	1	1715	2	N	-0-					108
06	1860	X	1785	-0-	-75	-0-	122	1	1663	2	N	-0-					108
07	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	132	1	1805	2	N	1					109
							1	9									
08	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	126	1	1864	2	N	9	15	1			103
							10	9									
09	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	125	1	1810	2	N	9					112
							10	9									
10	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	134	1	1842	2	N	9					121
							10	9									
11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	134	1	1871	2	N	3					124
							3	9									
*12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	137	1	1964	2	N	5	15	1			114
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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(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	1418	-0-	-101	-0-	91	1	1324	2	N	3					127
							3	9									
02	1400	X	1397	-0-	-3	-0-	90	1	1305	2	N	2					129
							2	9									
03	1550	X	1548	-0-	-2	-0-	102	1	1443	2	N	3	11	1			121
							3	9									
04	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	104	1	1403	2	N	3					124
							3	9									
05	1550	X	1517	-0-	-33	-0-	103	1	1414	2	N	-0-					124
06	1500	X	1485	-0-	-15	-0-	101	1	1384	2	N	-0-					124
07	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	110	1	1494	2	N	1					125
							1	9									
08	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	104	1	1546	2	N	7	12	1			120
							8	9									
09	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	102	1	1479	2	N	7					127
							8	9									
10	1612	X	1490	-0-	-122	-0-	100	1	1382	2	N	7					134
							8	9									
11	1590	X	1450	-0-	-140	-0-	97	1	1351	2	N	2					136
							2	9									
12	1643	X	1510	-0-	-133	-0-	98	1	1408	2	N	4	12	1			128
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 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	3534 X	3433	-0-	-101	-0-	217	1	3164	2	N	47				259
						52	9								
02	3304 X	3060	-0-	-244	-0-	196	1	2846	2	N	16				275
						18	9								
03	3658 X	3447	-0-	-211	-0-	228	1	3215	2	N	4	23	1		256
						4	9								
04	3540 X	3408	-0-	-132	-0-	234	1	3165	2	N	8				264
						9	9								
05	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	268	1	3698	2	N	-0-				264
06	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	242	1	3312	2	N	-0-				264
07	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	255	1	3483	2	N	20	185	1		99
						22	9								
08	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	258	1	3836	2	N	20	29	1		90
						22	9								
09	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	265	1	3846	2	N	75				165
						83	9								
10	3968 X	3898	-0-	-70	-0-	262	1	3610	2	N	24				189
						26	9								
11	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	276	1	3836	2	N	7				196
						8	9								
12	4340 X	4005	-0-	-335	-0-	261	1	3734	2	N	9	31	1		174
						10	9								

TOTAL GAS PROD: 44,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	144	1	2099	2	N	-0-					150
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	143	1	2069	2	N	-0-					150
03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	162	1	2293	2	N	-0-					150
04	2280	X	2230	-0-	-50	-0-	153	1	2077	2	N	-0-					150
05	2449	X	2231	-0-	-218	-0-	151	1	2080	2	N	-0-					150
06	2370	X	2081	-0-	-289	-0-	142	1	1939	2	N	-0-					150
07	2449	X	2006	-0-	-443	-0-	137	1	1869	2	N	-0-					150
08	2449	X	1638	-0-	-811	-0-	103	1	1535	2	N	-0-					150
09	2220	X	833	-0-	-1387	-0-	54	1	779	2	N	-0-					150
10	2232	X	324	-0-	-1908	-0-	21	1	292	2	N	10					160
							11	9									
11	2070	X	194	-0-	-1876	-0-	12	1	173	2	N	8					168
							9	9									
12	2015	X	348	-0-	-1667	-0-	22	1	315	2	N	10					178
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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-

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

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	659	X	659	-0-	-0-	-0-	42	1	617	2	N	-0-					-0-
02	560	X	536	-0-	-24	-0-	35	1	501	2	N	-0-					-0-
03	620	X	575	-0-	-45	-0-	38	1	537	2	N	-0-					-0-
04	732	X	732	-0-	-0-	-0-	50	1	682	2	N	-0-					-0-
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	97	1	1342	2	N	-0-					-0-
06	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	106	1	1443	2	N	-0-					-0-
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	52	1	706	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	615	-0-	-811	-0-	39	1	576	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	604	-0-	-956	-0-	39	1	565	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	603	-0-	-1009	-0-	40	1	555	2	N	7					7
							8	9									
11	1560	X	710	-0-	-850	-0-	48	1	662	2	N	-0-					7
12	744	X	568	-0-	-176	-0-	37	1	531	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2821	X	1932	-0-	-889	-0-	124	1	1808	2	N	-0-					107
02	2100	X	1836	-0-	-264	-0-	118	1	1718	2	N	-0-					107
03	2263	X	2092	-0-	-171	-0-	138	1	1954	2	N	-0-					107
04	2190	X	1977	-0-	-213	-0-	136	1	1841	2	N	-0-					107
05	2263	X	2059	-0-	-204	-0-	139	1	1920	2	N	-0-					107
06	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	141	1	1925	2	N	-0-					107
07	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	148	1	2020	2	N	3					110
							3	9									
08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	139	1	2068	2	N	-0-					110
09	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	143	1	2067	2	N	36					146
							40	9									
10	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	161	1	2215	2	N	20					166
							22	9									
11	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	148	1	2063	2	N	-0-					166
12	2325	X	2298	-0-	-27	-0-	149	1	2126	2	N	21	160	1			27
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 25,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	2015	X	1764	-0-	-251	-0-	113	1	1651	2	N	-0-					144
02	1904	X	1555	-0-	-349	-0-	100	1	1455	2	N	-0-					144
03	2108	X	1610	-0-	-498	-0-	107	1	1503	2	N	-0-					144
04	2040	X	1678	-0-	-362	-0-	115	1	1563	2	N	-0-					144
05	1953	X	1610	-0-	-343	-0-	109	1	1501	2	N	-0-					144
06	1710	X	1394	-0-	-316	-0-	95	1	1299	2	N	-0-					144
07	1736	X	1687	-0-	-49	-0-	115	1	1572	2	N	-0-					144
08	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	123	1	1826	2	N	-0-					144
09	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	112	1	1621	2	N	7					151
							8	9									
10	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	119	1	1645	2	N	48					199
							53	9									
11	1890	X	1818	-0-	-72	-0-	122	1	1696	2	N	-0-					199
*12	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	132	1	1883	2	N	28	182	1			45
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 20,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	786	-0-	-82	-0-	50	1	734	2	N	2					94
							2	9									
02	784	X	681	-0-	-103	-0-	44	1	636	2	N	1					95
							1	9									
03	868	X	720	-0-	-148	-0-	48	1	671	2	N	1	6	1			90
							1	9									
04	840	X	703	-0-	-137	-0-	48	1	653	2	N	2					92
							2	9									
05	837	X	764	-0-	-73	-0-	52	1	712	2	N	-0-					92
06	750	X	740	-0-	-10	-0-	50	1	690	2	N	-0-					92
07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	56	1	764	2	N	-0-					92
08	809	X	809	-0-	-0-	-0-	51	1	754	2	N	4	6	1			90
							4	9									
09	818	X	818	-0-	-0-	-0-	53	1	762	2	N	3					93
							3	9									
10	806	X	788	-0-	-18	-0-	53	1	727	2	N	7					100
							8	9									
11	780	X	761	-0-	-19	-0-	51	1	709	2	N	1					101
							1	9									
12	837	X	743	-0-	-94	-0-	48	1	693	2	N	2	6	1			97
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	798	-0-	-442	-0-	51	1	741	2	N	5					204
							6	9									
02	1120	X	792	-0-	-328	-0-	51	1	741	2	N	-0-					204
03	1240	X	787	-0-	-453	-0-	52	1	735	2	N	-0-					204
04	1200	X	728	-0-	-472	-0-	50	1	678	2	N	-0-					204
05	868	X	729	-0-	-139	-0-	49	1	680	2	N	-0-					204
06	840	X	830	-0-	-10	-0-	57	1	773	2	N	-0-					204
07	924	X	924	-0-	-0-	-0-	63	1	861	2	N	-0-					204
08	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	70	1	1044	2	N	-0-					204
09	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	67	1	976	2	N	-0-					204
10	949	X	949	-0-	-0-	-0-	64	1	885	2	N	-0-					204
11	1080	X	805	-0-	-275	-0-	54	1	751	2	N	-0-					204
*12	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	71	1	1018	2	N	30					234
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 10,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	N	-0-			15
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	24	1	69	3	N	-0-			15
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	10	1	30	3	N	-0-			15
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	14	1	33	3	N	-0-			15
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	12	1	39	3	N	-0-			15
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-			15
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	5	1	30	3	N	-0-			15
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	11	1	45	3	N	-0-			15
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	N	-0-			15
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-			15
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	7	1	26	3	N	-0-			15
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	5	1	16	3	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255751 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352

01	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-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
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	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	720	N	372	-0-	-348	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	620	N	570	-0-	-50	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	540	N	455	-0-	-85	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	589	N	432	-0-	-157	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	450	N	311	-0-	-139	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	450	N	406	-0-	-44	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	465	N	393	-0-	-72	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,965 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-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29	B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	449	-0-	-47	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	433	-0-	-17	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	434	N	413	-0-	-21	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	372	N	278	-0-	-94	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	268	-0-	-62	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	750	N	511	-0-	-239	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,945 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	934	-0-	934	119171	934	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	863	-0-	863	120034	863	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	923	-0-	923	120957	923	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	884	-0-	884	121841	884	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	936	-0-	936	122777	936	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	814	-0-	814	123591	814	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	864	-0-	864	124455	864	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	857	-0-	857	125312	857	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	814	-0-	814	126126	814	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	837	-0-	837	126963	837	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	594	-0-	594	127557	594	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	152	-0-	152	127709	152	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

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 (-)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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 #: 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 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	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	720	N	520	-0-	-200	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	806	N	398	-0-	-408	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	570	N	317	-0-	-253	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: A 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	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1325	-0-	-103	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1208	-0-	-352	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1306	-0-	-224	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1373	-0-	-239	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1038	-0-	1038	133436	1038	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	907	-0-	907	134343	907	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	996	-0-	996	135339	996	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	966	-0-	966	136305	966	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1025	-0-	1025	137330	1025	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	1001	-0-	1001	138331	1001	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	997	-0-	997	139328	997	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	1013	-0-	1013	140341	1013	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	973	-0-	973	141314	973	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	979	-0-	979	142293	979	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	939	-0-	939	143232	939	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	925	-0-	925	144157	925	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
*12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2		N	-0-			-0-
02	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	2		N	-0-			-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
07	992 N	986	-0-	-6	-0-	986	2		N	-0-			-0-
08	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	2		N	-0-			-0-
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
10	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	2		N	-0-			-0-
11	960 N	925	-0-	-35	-0-	925	2		N	-0-			-0-
12	992 N	936	-0-	-56	-0-	936	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	390 N	196	-0-	-194	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	403 N	237	-0-	-166	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	310 N	146	-0-	-164	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,037 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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
*12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
TEP BARNETT USA, LLC 842986
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
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	899	N	721	-0-	-178	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	812	N	672	-0-	-140	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

01	1023	N	903	-0-	-120	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	924	N	720	-0-	-204	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	961	N	841	-0-	-120	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	992	N	465	-0-	-527	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	454	-0-	-569	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	375	-0-	-648	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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
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
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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	589	N	417	-0-	-172	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	532	N	395	-0-	-137	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210356 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	41	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	27	1	938	2	N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	36	1	1008	2	N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	47	1	940	2	N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	59	1	987	2	N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	59	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	56	1	997	2	N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	61	1	1041	2	N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	52	1	943	2	N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	60	1	1018	2	N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	57	1	968	2	N	-0-					-0-
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	55	1	967	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	11791	-0-	-4391	-0-	576	1	1842	2	N	102					191
							9261	3	112	9							
02	13440	X	10134	-0-	-3306	-0-	473	1	2662	2	N	64	111	1			144
							6929	3	70	9							
03	13671	X	12101	-0-	-1570	-0-	512	1	3721	2	N	58	111	1			91
							7804	3	64	9							
04	14040	X	11521	-0-	-2519	-0-	571	1	3399	2	N	74					165
							7470	3	81	9							
05	14508	X	10923	-0-	-3585	-0-	535	1	3118	2	N	90	108	1			147
							7171	3	99	9							
06	11700	X	10706	-0-	-994	-0-	537	1	2926	2	N	63	108	1			102
							7174	3	69	9							
07	12090	X	10683	-0-	-1407	-0-	748	1	2310	2	N	2					104
							7623	3	2	9							
08	12090	X	10649	-0-	-1441	-0-	539	1	3803	2	N	2					106
							6305	3	2	9							
09	11520	X	10453	-0-	-1067	-0-	510	1	3544	2	N	-0-					106
							6399	3									
10	11067	X	10755	-0-	-312	-0-	551	1	2928	2	N	37					143
							7235	3	41	9							
11	10710	X	10371	-0-	-339	-0-	506	1	2796	2	N	66	62	1			147
							6996	3	73	9							
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 120,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2399	-0-	-1135	-0-	113	1	378	2	N	7					154
							1900	3	8	9							
02	2884	X	2115	-0-	-769	-0-	88	1	562	2	N	2					156
							1463	3	2	9							
03	2976	X	2709	-0-	-267	-0-	109	1	839	2	N	1	1	1			156
							1760	3	1	9							
04	2790	X	2488	-0-	-302	-0-	117	1	741	2	N	1	29	1			128
							1629	3	1	9							
05	2666	X	2185	-0-	-481	-0-	110	1	628	2	N	3					131
							1444	3	3	9							
06	2610	X	2439	-0-	-171	-0-	110	1	674	2	N	3					134
							1652	3	3	9							
07	2697	X	2600	-0-	-97	-0-	118	1	575	2	N	9					143
							1897	3	10	9							
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	120	1	972	2	N	8					151
							1612	3	9	9							
09	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	113	1	849	2	N	1					152
							1534	3	1	9							
10	2511	X	2508	-0-	-3	-0-	119	1	688	2	N	-0-					152
							1701	3									
11	2640	X	2401	-0-	-239	-0-	111	1	654	2	N	-0-	25	1			127
							1636	3									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 27,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	151	2	393	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	24	2	51	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	171	2	420	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	27	2	88	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	186	-0-	-294	-0-	66	2	120	3	N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	106	2	261	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1089	1	63	2	N	-0-					62
							317	3									
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	984	1	187	2	N	1					63
							487	3	1	9							
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1089	1	251	2	N	-0-					63
							526	3									
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1054	1	286	2	N	-0-					63
							629	3									
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1089	1	241	2	N	-0-					63
							554	3									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1019	1	208	2	N	47					110
							509	3	52	9							
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1088	1	164	2	N	14					124
							543	3	15	9							
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1089	1	279	2	N	-0-					124
							463	3									
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1051	1	177	2	N	-0-	83	1			41
							319	3									
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1083	1	200	2	N	4					45
							493	3	4	9							
*11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1047	1	186	2	N	-0-					45
							466	3									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 19,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 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	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	457	1	432	2	N	-0-					-0-
							2174	3									
02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	319	1	402	2	N	-0-					-0-
							1047	3									
03	1798	X	1426	-0-	-372	-0-	287	1	368	2	N	-0-					-0-
							771	3									
04	1740	X	847	-0-	-893	-0-	188	1	206	2	N	-0-					-0-
							453	3									
05	1798	X	1173	-0-	-625	-0-	81	1	331	2	N	-0-					-0-
							761	3									
06	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	216	1	457	2	N	5					5
							1119	3	6	9							
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	432	1	342	2	N	-0-					5
							1127	3									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	394	1	569	2	N	-0-	4	1			1
							944	3									
09	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	328	1	450	2	N	-0-					1
							812	3									
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	342	1	419	2	N	-0-					1
							1034	3									
11	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	345	1	389	2	N	-0-					1
							974	3									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
*12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2666	-0-	-434	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2372	-0-	-400	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2692	-0-	-253	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2767	-0-	-23	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
*12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. 090870
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	527	N	266	-0-	-261	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	510	N	284	-0-	-226	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	620	N	395	-0-	-225	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1496	-0-	-72	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,238 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	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1441	-0-	-15	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,254 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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	33	1	874	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	812	-0-	-28	-0-	24	1	788	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	27	1	869	2	Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	860	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	869	-0-	-1	-0-	50	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	54	1	840	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		889	-0-	889	889	53	1	836	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		858	-0-	858	1747	26	1	832	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		883	-0-	883	2630	34	1	849	2	Y	-0-					-0-
11	2900	N	853	-0-	-2047	583	29	1	824	2	Y	-0-					-0-
*12	1453	N	870	-0-	-583	-0-	37	1	833	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	69	1	1861	2	N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	62	1	1733	2	N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	67	1	1884	2	N	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	90	1	1818	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	89	1	1878	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1870	-0-	-20	-0-	86	1	1784	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1694	-0-	-290	-0-	80	1	1614	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1708	-0-	-245	-0-	80	1	1628	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	74	1	1558	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	74	1	1547	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	67	1	1411	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	67	1	1379	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	510	N	323	-0-	-187	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	112	N	34	-0-	-78	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	966	-0-	-174	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	946	-0-	-286	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1082	-0-	-328	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			11
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			11
03	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	2		N	-0-			11
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			11
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			11
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			11
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2		N	-0-			11
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			11
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			11
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			11
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			11
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2		N	-0-			-0-
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2		N	-0-			-0-
05	775	N	210	-0-	-565	-0-	210	2		N	-0-			-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
02	1596	N	1573	-0-	-23	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
03	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
04	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
07	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
08	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
09	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
10	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
11	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
12	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	1710	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1010	-0-	-82	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) //CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEMINI ENERGY, INC. 298913
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
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	3007		-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
02	2716		-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					-0-
03	3007		-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
04	2910		-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	3007		-0-	-0-	-3007	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
KUHRIK, CARL T. WELL #: 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	513	-0-	513	7666	513	3			N	-0-					26
02	SWR	10	414	-0-	414	8080	414	3			N	-0-	19	1			7
03	SWR	10	461	-0-	461	8541	461	3			N	-0-					7
04	SWR	10	533	-0-	533	9074	533	3			N	-0-					7
05	SWR	10	512	-0-	512	9586	512	3			N	-0-					7
06	SWR	10	380	-0-	380	9966	380	3			N	-0-					7
07	SWR	10	450	-0-	450	10416	450	3			N	-0-					7
08	SWR	10	375	-0-	375	10791	375	3			N	-0-					7
09	SWR	10	349	-0-	349	11140	349	3			N	-0-					7
10	SWR	10	329	-0-	329	11469	329	3			N	-0-					7
11	SWR	10	318	-0-	318	11787	318	3			N	-0-					7
12	SWR	10	326	-0-	326	12113	326	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, LLC 501480
FOWLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164050 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	335					Y	19	20	1	19	8	-0-
02	2800	N	4951	-0-	2151	2486	227	1	4724	2	Y	-0-					-0-
03	5587	X	3101	-0-	-2486	-0-	141	1	2960	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	25302	-0-	25302	25302	1147	1	24155	2	Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	25302					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	25302					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	25302					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	25302					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	25302					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	25302					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	25302					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	25302					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1891	-0-	-62	-0-	130	1	1755	3	N	5					52
							6	9									
02	1820	X	1727	-0-	-93	-0-	119	1	1554	3	N	49	84	1			17
							54	9									
03	2015	X	1675	-0-	-340	-0-	112	1	1560	3	N	3	2	1			18
							3	9									
04	1950	X	1714	-0-	-236	-0-	125	1	1589	3	N	-0-					18
05	1922	X	1869	-0-	-53	-0-	126	1	1742	3	N	1	4	1			15
							1	9									
06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	141	1	1795	3	N	1					16
							1	9									
07	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	160	1	1976	3	N	42					58
							46	9									
08	1860	X	1350	-0-	-510	-0-	132	1	1216	3	N	2					60
							2	9									
09	1950	X	381	-0-	-1569	-0-	38	1	343	3	N	-0-					60
10	2170	X	431	-0-	-1739	-0-	39	1	391	3	N	1	7	1			54
							1	9									
11	2100	X	303	-0-	-1797	-0-	29	1	274	3	N	-0-					54
12	2170	X	431	-0-	-1739	-0-	39	1	363	3	N	26					80
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 15,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	12	-0-	12	89	12	3		N	-0-			2
02	SWR 10	7	-0-	7	96	7	3		N	-0-			2
03	SWR 10	8	-0-	8	104	8	3		N	-0-			2
04	SWR 10	6	-0-	6	110	6	3		N	-0-			2
05	SWR 10	7	-0-	7	117	7	3		N	-0-	1	5	1
06	SWR 10	3	-0-	3	120	3	3		N	-0-			1
07	SWR 10	8	-0-	8	128	7	3	1 9	N	1			2
08	SWR 10	5	-0-	5	133	5	3		N	-0-			2
09	SWR 10	2	-0-	2	135	2	3		N	-0-			2
10	SWR 10	3	-0-	3	138	3	3		N	-0-			2
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	138				N	-0-			2
12	SWR 10	3	-0-	3	141	3	3		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)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-

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 (-)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-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	283	-0-	283	3039	20	1	263	3	N	-0-					2
02	SWR	10	258	-0-	258	3297	18	1	240	3	N	-0-					2
03	SWR	10	285	-0-	285	3582	19	1	266	3	N	-0-					2
04	SWR	10	290	-0-	290	3872	21	1	269	3	N	-0-					2
05	SWR	10	287	-0-	287	4159	19	1	268	3	N	-0-					2
06	SWR	10	250	-0-	250	4409	18	1	232	3	N	-0-					2
07	SWR	10	239	-0-	239	4648	18	1	221	3	N	-0-					2
08	SWR	10	177	-0-	177	4825	17	1	160	3	N	-0-					2
09	SWR	10	37	-0-	37	4862	4	1	33	3	N	-0-					2
10	SWR	10	54	-0-	54	4916	5	1	49	3	N	-0-					2
11	SWR	10	48	-0-	48	4964	5	1	43	3	N	-0-					2
12	SWR	10	44	-0-	44	5008	4	1	40	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,252 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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	2684	-0-	2684	29322	185	1	2491	3	N	7					16
							8	9									
02	SWR	10	1878	-0-	1878	31200	133	1	1727	3	N	16	14	1			18
							18	9									
03	SWR	10	1946	-0-	1946	33146	130	1	1814	3	N	2	10	1			10
							2	9									
04	SWR	10	2677	-0-	2677	35823	195	1	2482	3	N	-0-					10
05	SWR	10	3291	-0-	3291	39114	222	1	3063	3	N	5	8	1			7
							6	9									
06	SWR	10	2755	-0-	2755	41869	201	1	2546	3	N	7					14
							8	9									
07	SWR	10	3063	-0-	3063	44932	229	1	2825	3	N	8					22
							9	9									
08	SWR	10	1742	-0-	1742	46674	171	1	1569	3	N	2					24
							2	9									
09	SWR	10	2375	-0-	2375	49049	237	1	2134	3	N	4					28
							4	9									
10	SWR	10	2899	-0-	2899	51948	263	1	2630	3	N	5	20	1			13
							6	9									
11	SWR	10	2693	-0-	2693	54641	258	1	2435	3	N	-0-					13
12	SWR	10	2722	-0-	2722	57363	263	1	2447	3	N	11					24
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 30,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7406 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2017 - W/O TO 05-282911

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

01	3100	N	3115	-0-	15	15	3115	2			Y	-0-					19
02	2772	N	2661	-0-	-111	-0-	2661	2			Y	-0-					19
03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					19
04	3000	N	3024	-0-	24	24	3024	2			Y	-0-					19
05	3055	N	3031	-0-	-24	-0-	3031	2			Y	-0-					19
06	2850	N	2839	-0-	-11	-0-	2839	2			Y	-0-					19
07	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	3061	2			Y	-0-					19
08	3069	X	2830	-0-	-239	-0-	2830	2			Y	-0-					19
09	2970	X	2646	-0-	-324	-0-	2646	2			Y	-0-					19
10	3069	X	3051	-0-	-18	-0-	3051	2			Y	-0-					19
11	2970	X	2906	-0-	-64	-0-	2906	2			Y	-0-					19
12	3069	X	2941	-0-	-128	-0-	2941	2			Y	-0-	16	1			3

TOTAL GAS PROD: 35,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145412 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7482 - 7490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15651	X	10659	-0-	-4992	-0-	10600	2	59	9	N	54					70
02	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9440	2	68	9	N	62					132
03	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8890	2	53	9	N	48					180
04	10200	X	4033	-0-	-6167	-0-	4018	2	15	9	N	14	164	1			30
05	10540	X	2608	-0-	-7932	-0-	2569	2	39	9	N	35					65
06	10200	X	2245	-0-	-7955	-0-	2239	2	6	9	N	5					70
07	10540	X	1625	-0-	-8915	-0-	1625	2			N	-0-					70
08	8928	X	1475	-0-	-7453	-0-	1475	2			N	-0-					70
09	4020	X	491	-0-	-3529	-0-	491	2			N	-0-					70
10	2604	X	17	-0-	-2587	-0-	17	2			N	-0-					70
11	2250	X	57	-0-	-2193	-0-	57	2			N	-0-					70
12	1612	X	51	-0-	-1561	-0-	51	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 41,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	147	2	20	9	N	18					64
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					64
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					64
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1					65
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1544	2	95	9	N	86					151
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	N	1					152
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1357	2	2	9	N	2					154
08	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	1427	2			N	-0-					154
09	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	1045	2			N	-0-					154
10	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					154
11	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	1198	2			N	-0-					154
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	891	2	196	9	N	178					332

TOTAL GAS PROD: 12,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					10
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					10
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					10
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					10
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					10
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					10
07	434	N	231	-0-	-203	-0-	231	2			N	-0-					10
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					10
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					10
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					10
11	180	N	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					10
12	310	N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	3	N	-0-					2
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	-0-					2
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	-0-					2
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	N	-0-					2
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	N	-0-					2
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	18	1	232	3	N	-0-					2
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	18	1	221	3	N	-0-					2
08	279	N	177	-0-	-102	-0-	17	1	160	3	N	-0-					2
09	240	N	37	-0-	-203	-0-	4	1	33	3	N	-0-					2
10	248	N	54	-0-	-194	-0-	5	1	49	3	N	-0-					2
11	180	N	48	-0-	-132	-0-	5	1	43	3	N	-0-					2
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
05	T. A.		-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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	384	1	5173	3	N	14					36
							15	9									
02	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	340	1	4423	3	N	33	31	1			38
							36	9									
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	354	1	4927	3	N	8	22	1			24
							9	9									
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	388	1	4926	3	N	-0-					24
05	4867	X	4415	-0-	-452	-0-	297	1	4109	3	N	8	17	1			15
							9	9									
06	4710	X	4185	-0-	-525	-0-	305	1	3868	3	N	11					26
							12	9									
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	367	1	4539	3	N	13					39
							14	9									
08	4867	X	3516	-0-	-1351	-0-	344	1	3166	3	N	5					44
							6	9									
09	4710	X	4340	-0-	-370	-0-	433	1	3899	3	N	7					51
							8	9									
10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	490	1	4902	3	N	9	37	1			23
							10	9									
11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	483	1	4556	3	N	-0-					23
12	4867	X	4721	-0-	-146	-0-	456	1	4242	3	N	21					44
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 57,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	109	1	1468	3	N	4					6
							4	9									
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	85	1	1105	3	N	2	5	1			3
							2	9									
03	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	75	1	1046	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	1530	N	1129	-0-	-401	-0-	82	1	1047	3	N	-0-					3
05	1333	N	1000	-0-	-333	-0-	67	1	932	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1080	N	560	-0-	-520	-0-	41	1	519	3	N	-0-					2
07	1178	N	785	-0-	-393	-0-	59	1	724	3	N	2					4
							2	9									
08	992	N	620	-0-	-372	-0-	61	1	559	3	N	-0-					4
09	570	N	141	-0-	-429	-0-	14	1	127	3	N	-0-					4
10	775	N	148	-0-	-627	-0-	13	1	134	3	N	1	3	1			2
							1	9									
11	600	N	43	-0-	-557	-0-	4	1	39	3	N	-0-					2
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	5	1	50	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	691	-0-	-611	-0-	48	1	642	3	N	1					4
							1	9									
02	980	N	377	-0-	-603	-0-	27	1	348	3	N	2	4	1			2
							2	9									
03	899	N	420	-0-	-479	-0-	28	1	392	3	N	-0-					2
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	65	1	828	3	N	-0-					2
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	64	1	891	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	679	3	N	1					3
							1	9									
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	67	1	823	3	N	1					4
							1	9									
08	961	N	600	-0-	-361	-0-	59	1	540	3	N	1					5
							1	9									
09	720	N	148	-0-	-572	-0-	15	1	133	3	N	-0-					5
10	899	N	158	-0-	-741	-0-	14	1	143	3	N	1	4	1			2
							1	9									
11	570	N	163	-0-	-407	-0-	16	1	147	3	N	-0-					2
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	11	1	103	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11330	-0-	-2434	-0-	781	1	10516	3	N	30					51
							33	9									
02	11676	X	8064	-0-	-3612	-0-	574	1	7477	3	N	12	44	1			19
							13	9									
03	12090	X	9833	-0-	-2257	-0-	658	1	9160	3	N	14	9	1			24
							15	9									
04	11700	X	2510	-0-	-9190	-0-	183	1	2327	3	N	-0-					24
05	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	842	1	11636	3	N	4	21	1			7
							4	9									
06	10950	X	5255	-0-	-5695	-0-	384	1	4869	3	N	2					9
							2	9									
07	9827	X	4221	-0-	-5606	-0-	315	1	3894	3	N	11					20
							12	9									
08	12493	X	1705	-0-	-10788	-0-	167	1	1535	3	N	3					23
							3	9									
09	12090	X	1199	-0-	-10891	-0-	120	1	1077	3	N	2					25
							2	9									
10	12493	X	1410	-0-	-11083	-0-	128	1	1280	3	N	2	17	1			10
							2	9									
11	5250	X	1045	-0-	-4205	-0-	100	1	945	3	N	-0-					10
12	4216	X	842	-0-	-3374	-0-	81	1	758	3	N	3					13
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 59,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	1					1
							1	9									
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					1
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	6	3	1	9	N	1					2

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1459	-0-	-308	-0-	101	1	1355	3	N	3					7
							3	9									
02	1624	N	1316	-0-	-308	-0-	94	1	1219	3	N	3	7	1			3
							3	9									
03	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	121	1	1684	3	N	2	1	1			4
							2	9									
04	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	100	1	1277	3	N	-0-					4
05	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	81	1	1115	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	1740	N	1122	-0-	-618	-0-	82	1	1040	3	N	-0-					2
07	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	105	1	1300	3	N	4					6
							4	9									
08	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	105	1	968	3	N	1					7
							1	9									
09	1110	N	317	-0-	-793	-0-	32	1	285	3	N	-0-					7
10	1395	N	307	-0-	-1088	-0-	28	1	278	3	N	1	5	1			3
							1	9									
11	1050	N	285	-0-	-765	-0-	27	1	258	3	N	-0-					3
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	27	1	252	3	N	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

01	SWR	10	1891	-0-	1891	24148	130	1	1755	3	N	5					30
							6	9										
02	SWR	10	1728	-0-	1728	25876	119	1	1554	3	N	50	63	1			17
							55	9										
03	SWR	10	1675	-0-	1675	27551	112	1	1560	3	N	3	2	1			18
							3	9										
04	SWR	10	1714	-0-	1714	29265	125	1	1589	3	N	-0-					18
05	SWR	10	1869	-0-	1869	31134	126	1	1742	3	N	1	4	1			15
							1	9										
06	SWR	10	1937	-0-	1937	33071	141	1	1795	3	N	1					16
							1	9										
07	SWR	10	2182	-0-	2182	35253	160	1	1976	3	N	42					58
							46	9										
08	SWR	10	1350	-0-	1350	36603	132	1	1216	3	N	2					60
							2	9										
09	SWR	10	381	-0-	381	36984	38	1	343	3	N	-0-					60
10	SWR	10	431	-0-	431	37415	39	1	391	3	N	1	7	1			54
							1	9										
11	SWR	10	303	-0-	303	37718	29	1	274	3	N	-0-					54
12	SWR	10	431	-0-	431	38149	39	1	363	3	N	26					80
							29	9										

TOTAL GAS PROD: 15,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	458	1	6170	3	N	18					31
							20	9									
02	7000	X	6179	-0-	-821	-0-	440	1	5728	3	N	10	27	1			14
							11	9									
03	7657	X	6761	-0-	-896	-0-	452	1	6299	3	N	9	7	1			16
							10	9									
04	7410	X	6621	-0-	-789	-0-	483	1	6138	3	N	-0-					16
05	7006	X	6041	-0-	-965	-0-	408	1	5630	3	N	3	14	1			5
							3	9									
06	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	511	1	6485	3	N	3					8
							3	9									
07	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	583	1	7202	3	N	21					29
							23	9									
08	6851	X	5127	-0-	-1724	-0-	502	1	4618	3	N	6					35
							7	9									
09	6990	X	1088	-0-	-5902	-0-	108	1	978	3	N	2					37
							2	9									
10	7750	X	1530	-0-	-6220	-0-	139	1	1389	3	N	2	26	1			13
							2	9									
11	7500	X	1379	-0-	-6121	-0-	132	1	1247	3	N	-0-					13
12	7750	X	1283	-0-	-6467	-0-	124	1	1152	3	N	6					19
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 57,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	360	1	4849	3	N	13					44
							14	9									
02	4424	X	3893	-0-	-531	-0-	275	1	3579	3	N	35	38	1			41
							39	9									
03	4898	X	4742	-0-	-156	-0-	317	1	4416	3	N	8	24	1			25
							9	9									
04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	353	1	4488	3	N	-0-					25
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	352	1	4864	3	N	9	17	1			17
							10	9									
06	4740	X	3678	-0-	-1062	-0-	268	1	3399	3	N	10					27
							11	9									
07	4898	X	3013	-0-	-1885	-0-	225	1	2779	3	N	8					35
							9	9									
08	4898	X	2749	-0-	-2149	-0-	269	1	2476	3	N	4					39
							4	9									
09	4740	X	4099	-0-	-641	-0-	409	1	3682	3	N	7					46
							8	9									
10	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	500	1	5002	3	N	9	33	1			22
							10	9									
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	489	1	4616	3	N	-0-					22
*12	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	497	1	4624	3	N	22					44
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 53,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	123	1	1650	3	N	4					7
							4	9									
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	102	1	1331	3	N	1	6	1			2
							1	9									
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	130	1	1807	3	N	2					4
							2	9									
04	1050	N	852	-0-	-198	-0-	62	1	790	3	N	-0-					4
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	80	1	1109	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	91	1	1157	3	N	-0-					2
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	91	1	1121	3	N	3					5
							3	9									
08	1085	N	916	-0-	-169	-0-	90	1	826	3	N	-0-					5
09	1050	N	137	-0-	-913	-0-	14	1	122	3	N	1					6
							1	9									
10	1085	N	126	-0-	-959	-0-	11	1	115	3	N	-0-	4	1			2
11	900	N	114	-0-	-786	-0-	11	1	103	3	N	-0-					2
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	12	1	116	3	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	111	1	1498	3	N	4					7
							4	9									
02	1428	N	1335	-0-	-93	-0-	95	1	1238	3	N	2	6	1			3
							2	9									
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	112	1	1565	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	114	1	1449	3	N	-0-					4
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	113	1	1559	3	N	1	3	1			2
							1	9									
06	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	106	1	1350	3	N	-0-					2
07	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	95	1	1170	3	N	3					5
							3	9									
08	1674	N	982	-0-	-692	-0-	96	1	885	3	N	1					6
							1	9									
09	1470	N	253	-0-	-1217	-0-	25	1	227	3	N	1					7
							1	9									
10	1271	N	256	-0-	-1015	-0-	23	1	233	3	N	-0-	5	1			2
11	960	N	274	-0-	-686	-0-	26	1	248	3	N	-0-					2
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	21	1	191	3	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

01	6055	X	3248	-0-	-2807	-0-	3248	3			N	-0-					60
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-	43	1			17
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					17
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					17
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					17
06	2610	X	2483	-0-	-127	-0-	2483	3			N	-0-					17
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					17
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					17
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					17
10	2697	X	2611	-0-	-86	-0-	2611	3			N	-0-					17
11	2610	X	2425	-0-	-185	-0-	2425	3			N	-0-					17
12	2697	X	2404	-0-	-293	-0-	2404	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 34,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	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-

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	5890 X	5227	-0-	-663	-0-	360 15	1 9	4852	3	N	14					39
02	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	336 37	1 9	4375	3	N	34	33	1			40
03	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	372 10	1 9	5179	3	N	9	23	1			26
04	4920 X	4773	-0-	-147	-0-	348	1	4425	3	N	-0-					26
05	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	428 10	1 9	5912	3	N	9	19	1			16
06	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	371 14	1 9	4707	3	N	13					29
07	5084 X	4893	-0-	-191	-0-	365 14	1 9	4514	3	N	13					42
08	5084 X	3427	-0-	-1657	-0-	336 4	1 9	3087	3	N	4					46
09	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	525 10	1 9	4733	3	N	9					55
10	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	595 11	1 9	5957	3	N	10	39	1			26
11	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	565	1	5331	3	N	-0-					26
*12	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	562 28	1 9	5232	3	N	25					51

TOTAL GAS PROD: 63,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	605	3	N	1					3
							1	9									
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	35	1	457	3	N	-0-	1	1			2
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	36	1	508	3	N	-0-					2
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	46	1	582	3	N	-0-					2
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	48	1	668	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	64	1	807	3	N	1					3
							1	9									
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	63	1	780	3	N	2					5
							2	9									
08	713	N	437	-0-	-276	-0-	43	1	394	3	N	-0-					5
09	870	N	89	-0-	-781	-0-	9	1	80	3	N	-0-					5
10	837	N	95	-0-	-742	-0-	9	1	85	3	N	1	4	1			2
							1	9									
11	420	N	84	-0-	-336	-0-	8	1	76	3	N	-0-					2
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	519	1	6985	3	N	20					57
							22	9									
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	451	1	5869	3	N	41	49	1			49
							45	9									
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	482	1	6710	3	N	12	29	1			32
							13	9									
04	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	521	1	6625	3	N	-0-					32
05	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	502	1	6931	3	N	11	23	1			20
							12	9									
06	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	533	1	6769	3	N	15					35
							17	9									
07	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	647	1	7995	3	N	23					58
							25	9									
08	6882	X	5784	-0-	-1098	-0-	567	1	5209	3	N	7					65
							8	9									
09	6660	X	5698	-0-	-962	-0-	568	1	5119	3	N	10					75
							11	9									
10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	632	1	6328	3	N	10	53	1			32
							11	9									
11	6660	X	6457	-0-	-203	-0-	619	1	5838	3	N	-0-					32
12	6882	X	6444	-0-	-438	-0-	622	1	5790	3	N	29					61
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 83,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	185	1	2491	3	N	7					16
							8	9									
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	133	1	1727	3	N	16	14	1			18
							18	9									
03	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	130	1	1814	3	N	2	10	1			10
							2	9									
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	195	1	2482	3	N	-0-					10
05	3100	N	3291	-0-	191	191	222	1	3063	3	N	5	8	1			7
							6	9									
06	2946	N	2755	-0-	-191	-0-	201	1	2546	3	N	7					14
							8	9									
07	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	229	1	2825	3	N	8					22
							9	9									
08	2046	X	1742	-0-	-304	-0-	171	1	1569	3	N	2					24
							2	9									
09	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	237	1	2134	3	N	4					28
							4	9									
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	263	1	2630	3	N	5	20	1			13
							6	9									
11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	258	1	2435	3	N	-0-					13
*12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	263	1	2447	3	N	11					24
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 30,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	186	N	149	-0-	-37	-0-	10	1	139	3	N	-0-					2
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	1					3
							1	9									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-	1	1			2
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	3	N	-0-					2
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	N	-0-					2
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					2
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
08	186	N	27	-0-	-159	-0-	3	1	24	3	N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4661	X	4661	-0-		-0-	-0-	321	1	4326	3	N	13					34
								14	9									
02	3706	X	3706	-0-		-0-	-0-	262	1	3405	3	N	35	29	1			40
								39	9									
03	4253	X	4253	-0-		-0-	-0-	284	1	3960	3	N	8	24	1			24
								9	9									
04	4387	X	4387	-0-		-0-	-0-	320	1	4067	3	N	-0-					24
05	3934	X	3934	-0-		-0-	-0-	265	1	3660	3	N	8	16	1			16
								9	9									
06	3861	X	3861	-0-		-0-	-0-	281	1	3568	3	N	11					27
								12	9									
07	4149	X	4149	-0-		-0-	-0-	310	1	3827	3	N	11					38
								12	9									
08	2883	X	2785	-0-		-98	-0-	273	1	2508	3	N	4					42
								4	9									
09	4154	X	4154	-0-		-0-	-0-	414	1	3732	3	N	7					49
								8	9									
10	4959	X	4959	-0-		-0-	-0-	450	1	4500	3	N	8	35	1			22
								9	9									
11	4833	X	4833	-0-		-0-	-0-	463	1	4370	3	N	-0-					22
*12	4787	X	4787	-0-		-0-	-0-	462	1	4302	3	N	21					43
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 50,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	(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	480	N	480	-0-		-0-	-0-	33	1	447	3	N	-0-					2
02	423	N	423	-0-		-0-	-0-	30	1	392	3	N	1	1	1			2
								1	9									
03	465	N	461	-0-		-4	-0-	31	1	430	3	N	-0-					2
04	472	N	472	-0-		-0-	-0-	34	1	438	3	N	-0-					2
05	465	N	458	-0-		-7	-0-	31	1	427	3	N	-0-					2
06	450	N	425	-0-		-25	-0-	31	1	394	3	N	-0-					2
07	496	N	437	-0-		-59	-0-	33	1	404	3	N	-0-					2
08	465	N	316	-0-		-149	-0-	31	1	285	3	N	-0-					2
09	420	N	78	-0-		-342	-0-	8	1	70	3	N	-0-					2
10	434	N	90	-0-		-344	-0-	8	1	82	3	N	-0-					2
11	300	N	86	-0-		-214	-0-	8	1	78	3	N	-0-					2
12	93	N	90	-0-		-3	-0-	9	1	81	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	394	1	5301	3	N	15					36
							17	9									
02	4844	X	3715	-0-	-1129	-0-	263	1	3418	3	N	31	31	1			36
							34	9									
03	5363	X	5150	-0-	-213	-0-	345	1	4796	3	N	8	21	1			23
							9	9									
04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	390	1	4956	3	N	-0-					23
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	380	1	5244	3	N	8	17	1			14
							9	9									
06	5190	X	3281	-0-	-1909	-0-	239	1	3030	3	N	11					25
							12	9									
07	5363	X	3729	-0-	-1634	-0-	278	1	3440	3	N	10					35
							11	9									
08	5363	X	2686	-0-	-2677	-0-	263	1	2419	3	N	4					39
							4	9									
09	5190	X	4767	-0-	-423	-0-	475	1	4283	3	N	8					47
							9	9									
10	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	601	1	6018	3	N	9	33	1			23
							10	9									
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	578	1	5450	3	N	-0-					23
*12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	595	1	5540	3	N	28					51
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 58,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					55
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-	40	1			15
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					15
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					15
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					15
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					15
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					15
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					15
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	N	1					2
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	1	5			1
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	N	1					2
04	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					2
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	1	5			1
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					1
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					1
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					1
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					1
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					1
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					26
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	414	3			N	-0-	19	1			7
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					7
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					7
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					7
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	3			N	-0-					7
07	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-					7
08	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	3			N	-0-					7
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					7
10	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	3			N	-0-					7
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					7
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, LLC 501480
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	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	1313	1	3960	2	N	-0-					-0-
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	1206	1	3481	2	N	-0-					-0-
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	1342	1	3954	2	N	-0-					-0-
04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	1243	1	3746	2	N	-0-					-0-
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	1328	1	3771	2	N	-0-					-0-
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	1291	1	3684	2	N	-0-					-0-
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1256	1	3622	2	N	-0-					-0-
08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	1286	1	3702	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	1260	1	3570	2	N	-0-					-0-
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	1317	1	3588	2	N	-0-					-0-
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	1270	1	3198	2	N	-0-					-0-
*12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	1298	1	3045	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,731 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	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	1006	1	20786	2	N	-0-					-0-
02	19567	X	19567	-0-	-0-	-0-	898	1	18669	2	N	-0-					-0-
03	20865	X	20865	-0-	-0-	-0-	952	1	19913	2	N	-0-					-0-
04	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	895	1	18850	2	N	-0-					-0-
05	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	915	1	19145	2	N	-0-					-0-
06	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	883	1	18262	2	N	-0-					-0-
07	20523	X	20523	-0-	-0-	-0-	953	1	19570	2	N	-0-					-0-
08	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	954	1	19476	2	N	-0-					-0-
09	18872	X	18872	-0-	-0-	-0-	867	1	18005	2	N	-0-					-0-
10	19827	X	19827	-0-	-0-	-0-	932	1	18895	2	N	-0-					-0-
11	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	844	1	17475	2	N	-0-					-0-
*12	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	821	1	17280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2635	N	2460	-0-	-175	-0-	143	1	2317	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2221	-0-	-75	-0-	129	1	2092	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2477	-0-	-127	-0-	143	1	2334	2	N	-0-					-0-
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	137	1	2248	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	140	1	2282	2	N	-0-					-0-
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	141	1	2285	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2207	-0-	-273	-0-	132	1	2075	2	N	-0-					-0-
08	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	170	1	2843	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2128	-0-	-302	-0-	125	1	2003	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	125	1	1901	2	N	-0-					-0-
11	2910	N	2099	-0-	-811	-0-	104	1	1995	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1913	-0-	-288	-0-	87	1	1826	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

01	11780	X	10118	-0-	-1662	-0-	466	1	9635	2	Y	15	7	1	4	8	14
							17	9									
02	9800	X	9520	-0-	-280	-0-	436	1	9071	2	Y	12	15	1			11
							13	9									
03	10850	X	8267	-0-	-2583	-0-	377	1	7887	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
04	10500	X	10113	-0-	-387	-0-	459	1	9653	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
05	10850	X	10360	-0-	-490	-0-	472	1	9878	2	Y	9	6	1			9
							10	9									
06	10200	X	10135	-0-	-65	-0-	468	1	9667	2	Y	-0-	8	1			1
07	10540	X	10064	-0-	-476	-0-	467	1	9597	2	Y	-0-					1
08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	475	1	9691	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	385	1	7986	2	Y	17	12	1			6
							19	9									
10	10478	X	9707	-0-	-771	-0-	455	1	9234	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
11	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	582	1	12042	2	Y	-0-	9	1			-0-
*12	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	567	1	11936	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	845	1	8683	2	N	3	2	1	1	8	2
							3	9									
02	8680	X	8577	-0-	-103	-0-	602	1	7965	2	N	9	8	1			3
							10	9									
03	9610	X	9307	-0-	-303	-0-	424	1	8863	2	N	18	12	1			9
							20	9									
04	9300	X	8897	-0-	-403	-0-	403	1	8494	2	N	-0-	6	1			3
05	9610	X	9041	-0-	-569	-0-	412	1	8629	2	N	-0-	3	1			-0-
06	9210	X	8780	-0-	-430	-0-	405	1	8375	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8945	-0-	-541	-0-	415	1	8530	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8782	-0-	-518	-0-	410	1	8371	2	N	1					1
							1	9									
09	8910	X	8496	-0-	-414	-0-	389	1	8083	2	N	22	17	1			6
							24	9									
10	9083	X	8633	-0-	-450	-0-	404	1	8184	2	N	41	31	1			16
							45	9									
11	8790	X	8389	-0-	-401	-0-	386	1	8003	2	N	-0-	16	1			-0-
12	8959	X	8536	-0-	-423	-0-	387	1	8149	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271827 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7403 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2017 - P/A 06/18/17

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	14	-0-	-1133	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	672	N	9	-0-	-663	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	620	N	17	-0-	-603	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	25302	X	25302	-0-	-0-	-0-	1147	1	24155	2	N	-0-					-0-
05	21328	X	18478	-0-	-2850	-0-	843	1	17635	2	N	-0-					-0-
06	20640	X	13291	-0-	-7349	-0-	613	1	12678	2	N	-0-					-0-
07	21328	X	10846	-0-	-10482	-0-	504	1	10342	2	N	-0-					-0-
08	21328	X	8857	-0-	-12471	-0-	414	1	8443	2	N	-0-					-0-
09	20640	X	7366	-0-	-13274	-0-	339	1	7027	2	N	-0-					-0-
10	21328	X	6536	-0-	-14792	-0-	307	1	6229	2	N	-0-					-0-
11	20640	X	5346	-0-	-15294	-0-	246	1	5100	2	N	-0-					-0-
*12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	247	1	5207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	T. A.		-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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	0	W	750	-0-	750	3996	90	1	660	2	N	-0-					191
02	0	W	637	-0-	637	4633	52	1	585	2	N	-0-					191
03	0	W	704	-0-	704	5337	65	1	639	2	N	-0-					191
04	2600	N	690	-0-	-1910	3427	53	1	635	2	N	2	99	1			94
							2	9									
05	3100	N	693	-0-	-2407	1020	55	1	638	2	N	-0-					94
06	1678	N	658	-0-	-1020	-0-	56	1	599	2	N	3					97
							3	9									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	2	N	-0-					97
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	71	1	610	2	N	-0-					97
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	51	1	506	2	N	-0-					97
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	59	1	669	2	N	-0-					97
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	57	1	622	2	N	-0-					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 7,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	178	1	1306	2	N	10					30
							11	9									
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	97	1	1098	2	N	25	55	1			-0-
							28	9									
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	123	1	1204	2	N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	113	1	1345	2	N	2					2
							2	9									
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	133	1	1524	2	N	-0-					2
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	125	1	1327	2	N	-0-					2
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	119	1	1447	2	N	-0-					2
08	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	149	1	1282	2	N	2					4
							2	9									
09	1440	N	1244	-0-	-196	-0-	115	1	1128	2	N	1					5
							1	9									
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	130	1	1469	2	N	2					7
							2	9									
*11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	125	1	1370	2	N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 15,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	78	1	571	2	N	3					21
							3	9									
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	578	2	N	-0-					21
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	59	1	574	2	N	-0-					21
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	N	-0-					21
05	713	N	683	-0-	-30	-0-	55	1	628	2	N	-0-					21
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	55	1	586	2	N	-0-					21
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	665	2	N	-0-					21
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	76	1	649	2	N	-0-					21
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	70	1	692	2	N	10					31
							11	9									
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	66	1	742	2	N	10					41
							11	9									
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	63	1	692	2	N	3					44
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 7,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

01	P&A COND		726	-0-	726	7781	87	1	637	2	N	2					139
							2	9									
02	P&A COND		662	-0-	662	8443	53	1	603	2	N	5					144
							6	9									
03	P&A COND		733	-0-	733	9176	69	1	662	2	N	2					146
							2	9									
04	2600	N	686	-0-	-1914	7262	53	1	631	2	N	2	81	1			67
							2	9									
05	3100	N	729	-0-	-2371	4891	58	1	671	2	N	-0-					67
06	3000	N	688	-0-	-2312	2579	60	1	628	2	N	-0-					67
07	3100	N	721	-0-	-2379	200	55	1	666	2	N	-0-					67
08	884	N	684	-0-	-200	-0-	71	1	613	2	N	-0-					67
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2011

TOTAL GAS PROD: 5,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2561	2	23	9	Y	21					183
02	2800	X	2160	-0-	-640	-0-	2145	2	15	9	Y	14					197
03	2976	X	2290	-0-	-686	-0-	2272	2	18	9	Y	16					213
04	2760	X	2568	-0-	-192	-0-	2547	2	21	9	Y	19					232
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2755	2	24	9	Y	22					254
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2734	2	15	9	Y	14					268
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2859	2	21	9	Y	19					287
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2972	2	24	9	Y	22					309
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2771	2	20	9	Y	18					327
10	2883	X	2604	-0-	-279	-0-	2596	2	8	9	Y	7	171	1			163
11	2910	X	2309	-0-	-601	-0-	2294	2	15	9	Y	14					177
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 28,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	120	2	1	9	Y	1					17
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					18
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1					19
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	2	1	9	Y	1					20
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1					21
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1					22
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1					23
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	68	2	1	9	Y	1					24
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			Y	-0-					24
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-	13	1			11
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					12
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					6
02	2156	N	2118	-0-	-38	-0-	2089	2	29	9	Y	26					32
03	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2251	2			Y	-0-					32
04	2310	N	2294	-0-	-16	-0-	2294	2			Y	-0-					32
05	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	2295	2			Y	-0-					32
06	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2152	2	2	9	Y	2					34
07	2356	N	2207	-0-	-149	-0-	2207	2			Y	-0-					34
08	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	2051	2			Y	-0-					34
09	2160	N	1911	-0-	-249	-0-	1911	2			Y	-0-					34
10	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	2172	2			Y	-0-					34
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					34
*12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-	29	1			5

TOTAL GAS PROD: 26,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3078	-0-	-1386	-0-	3078	2			Y	-0-					1
02	6188	X	5416	-0-	-772	-0-	5308	2	108	9	Y	98					99
03	6851	X	6553	-0-	-298	-0-	6553	2			Y	-0-					99
04	6630	X	5292	-0-	-1338	-0-	5292	2			Y	-0-					99
05	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			Y	-0-					99
06	6330	X	5906	-0-	-424	-0-	5902	2	4	9	Y	4					103
07	6541	X	5892	-0-	-649	-0-	5892	2			Y	-0-					103
08	6851	X	5114	-0-	-1737	-0-	5114	2			Y	-0-					103
09	6630	X	4234	-0-	-2396	-0-	4234	2			Y	-0-					103
10	6851	X	5960	-0-	-891	-0-	5960	2			Y	-0-					103
11	5910	X	4577	-0-	-1333	-0-	4577	2			Y	-0-					103
12	5890	X	5714	-0-	-176	-0-	5713	2	1	9	Y	1	88	1			16

TOTAL GAS PROD: 65,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					6
*02	56	N	40	-0-	-16	-0-	38	2	2	9	Y	2					8
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					8
*04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					8
*05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					8
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					8
*07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					8
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					8
*09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					8
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					8
*11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					8
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					10
02	756	N	686	-0-	-70	-0-	665	2	21	9	Y	19					29
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					29
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					29
05	775	N	147	-0-	-628	-0-	147	2			Y	-0-					29
06	930	N	447	-0-	-483	-0-	447	2			Y	-0-					29
07	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			Y	-0-					29
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					29
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			Y	-0-					29
10	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	2			Y	-0-					29
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-					29
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			Y	-0-	25	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	N	-0-					-0-
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	29	1	501	2	N	-0-					-0-
03	589	N	200	-0-	-389	-0-	20	1	180	2	N	-0-					-0-
04	570	N	432	-0-	-138	-0-	25	1	407	2	N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	2	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	2	N	-0-					-0-
08	589	N	118	-0-	-471	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	35	1	731	2	N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	637	2	N	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,556 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	930	N	191	-0-	-739	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	720	N	312	-0-	-408	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	806	N	19	-0-	-787	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	690	N	16	-0-	-674	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW. (PETTIT) 67108 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
JONES, CRYSTAL D., GU WELL #: 1 T RRCID -> 015554 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 4 RRCID -> 275493 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6560 - 6565

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2017 - P/A 07/06/2017

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6746

01	3100	N	537	-0-	-2563	3086	64	1	470	2	N	3					83
							3	9									
02	2800	N	543	-0-	-2257	829	42	1	471	2	N	27	110	1			-0-
							30	9									
03	1428	N	599	-0-	-829	-0-	56	1	543	2	N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	52	1	614	2	N	1					1
							1	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	53	1	607	2	N	1					2
							1	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	54	1	569	2	N	5					7
							6	9									
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	50	1	611	2	N	10					17
							11	9									
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	67	1	572	2	N	8					25
							9	9									
09	630	N	80	-0-	-550	-0-	7	1	71	2	N	2					27
							2	9									
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 5,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		1558	-0-	-6192	9205	187	1	1369	2	N	2					188
							2	9									
02	7000		1603	-0-	-5397	3808	127	1	1434	2	N	38	158	1			68
							42	9									
03	5552		1744	-0-	-3808	-0-	162	1	1582	2	N	-0-					68
04	1760	R	1760	-0-	-0-	-0-	136	1	1615	2	N	8					76
							9	9									
05	1780	R	1780	-0-	-0-	-0-	141	1	1626	2	N	12					88
							13	9									
06	1710	#	1666	-0-	-44	-0-	143	1	1514	2	N	8					96
							9	9									
07	1829	#	1568	-0-	-261	-0-	119	1	1449	2	N	-0-					96
08	1829	#	1568	-0-	-261	-0-	164	1	1404	2	N	-0-					96
09	1770	#	1555	-0-	-215	-0-	143	1	1410	2	N	2					98
							2	9									
10	1767	#	1613	-0-	-154	-0-	130	1	1477	2	N	5					103
							6	9									
*11	1720	R	1720	-0-	-0-	-0-	143	1	1566	2	N	10					113
							11	9									
12	1581	#	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 18,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6424		729	-0-	-5695	-0-	86	1	632	2	N	10					282
							11	9									
02	616	#	540	-0-	-76	-0-	43	1	486	2	N	10					292
							11	9									
03	713	#	648	-0-	-65	-0-	59	1	578	2	N	10					302
							11	9									
04	720	#	647	-0-	-73	-0-	49	1	587	2	N	10					312
							11	9									
05	744	#	683	-0-	-61	-0-	54	1	623	2	N	5					317
							6	9									
06	720	#	637	-0-	-83	-0-	54	1	574	2	N	8					325
							9	9									
07	720	R	720	-0-	-0-	-0-	53	1	653	2	N	13					338
							14	9									
08	698	R	698	-0-	-0-	-0-	72	1	618	2	N	7					345
							8	9									
09	678	R	678	-0-	-0-	-0-	62	1	616	2	N	-0-					345
10	713	#	413	-0-	-300	-0-	34	1	379	2	N	-0-	122	1			223
*11	736	R	736	-0-	-0-	-0-	62	1	674	2	N	-0-					223
12	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 7,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	251	-0-	-2849	2290	30	1	221	2	N	-0-					1
02	2293	N	3	-0-	-2290	-0-	1	2	2	9	N	2					3
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					3
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	424	2	N	-0-					3
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	42	1	486	2	N	2					5
							2	9									
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	467	2	N	-0-					5
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	44	1	536	2	N	-0-					5
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	61	1	519	2	N	15					20
							17	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	50	1	497	2	N	3					23
							3	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	623	2	N	3					26
							3	9									
*11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	52	1	567	2	N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 4,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1475	-0-	-1625	13896	176	1	1289	2	N	9					144
							10	9									
02	2800	N	1259	-0-	-1541	12355	101	1	1144	2	N	13					157
							14	9									
03	3100	N	1405	-0-	-1695	10660	130	1	1268	2	N	6					163
							7	9									
04	3000	N	1341	-0-	-1659	9001	103	1	1229	2	N	8					171
							9	9									
05	3100	N	1423	-0-	-1677	7324	113	1	1304	2	N	5					176
							6	9									
06	3000	N	1317	-0-	-1683	5641	113	1	1195	2	N	8					184
							9	9									
07	3100	N	1525	-0-	-1575	4066	111	1	1347	2	N	61	163	1			82
							67	9									
08	3100	N	1400	-0-	-1700	2366	146	1	1254	2	N	-0-					82
09	3000	N	934	-0-	-2066	300	86	1	842	2	N	5					87
							6	9									
10	1740	N	1440	-0-	-300	-0-	116	1	1315	2	N	8					95
							9	9									
*11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	123	1	1350	2	N	7					102
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 15,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 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
08	69	NO RPT		-0-	-69	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	627	-0-	627	627	58	1	569	2	N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	777	-0-	777	1404	58	1	653	2	N	60	60	1			-0-
							66	9									
*11	DELQ	PR	657	-0-	657	2061	55	1	602	2	N	-0-					-0-
12	713	NO RPT		-0-	-713	1348					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
KIMBELL-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6774 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3139	-0-	-23	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
*12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	840	N	498	-0-	-342	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	930	N	559	-0-	-371	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	540	N	400	-0-	-140	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	837	N	580	-0-	-257	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3832	-0-	-756	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3164	-0-	-980	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3426	-0-	-945	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	2888	-0-	-952	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3525	-0-	-319	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3198	-0-	-522	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3324	-0-	-210	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3277	-0-	-143	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
*12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,105 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	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1507	-0-	-263	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1498	-0-	-982	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1569	-0-	-587	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1567	-0-	-572	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1495	-0-	-95	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1588	-0-	-148	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1541	-0-	-139	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1556	-0-	-180	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	1546	-0-	-35	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
09	1530	X	1313	-0-	-217	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
11	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*12	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,469 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	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2064	-0-	-292	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2054	-0-	-302	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1967	-0-	-223	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1047	-0-	-1991	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
02	2772	X	980	-0-	-1792	-0-	980	3		N	-0-			-0-
03	3069	X	1086	-0-	-1983	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
04	2970	X	1029	-0-	-1941	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
05	3069	X	1085	-0-	-1984	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
07	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
08	1085	X	1054	-0-	-31	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
09	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	3		N	-0-			-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
*12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3		N	-0-			-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3		N	-0-			-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
*12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,323 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	5952	X	5268	-0-	-684	-0-	5268	3		N	-0-			-0-
02	5376	X	4113	-0-	-1263	-0-	4113	3		N	-0-			-0-
03	5952	X	4304	-0-	-1648	-0-	4304	3		N	-0-			-0-
04	5100	X	3571	-0-	-1529	-0-	3571	3		N	-0-			-0-
05	5270	X	3608	-0-	-1662	-0-	3608	3		N	-0-			-0-
06	5100	X	3430	-0-	-1670	-0-	3430	3		N	-0-			-0-
07	4557	X	2737	-0-	-1820	-0-	2737	3		N	-0-			-0-
08	4309	X	2712	-0-	-1597	-0-	2712	3		N	-0-			-0-
09	3570	X	2255	-0-	-1315	-0-	2255	3		N	-0-			-0-
10	3596	X	2223	-0-	-1373	-0-	2223	3		N	-0-			-0-
11	3420	X	2557	-0-	-863	-0-	2557	3		N	-0-			-0-
*12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	672	N	541	-0-	-131	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	540	N	384	-0-	-156	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	480	N	345	-0-	-135	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	434	N	142	-0-	-292	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1684	-0-	-114	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
02	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1705	-0-	-31	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1592	-0-	-58	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	1649	-0-	-180	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	1557	-0-	-213	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1360	-0-	-469	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1360	-0-	-345	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	1405	-0-	-185	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	1366	-0-	-277	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	1297	-0-	-263	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	1247	-0-	-210	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

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	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
04	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
05	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	540	N	418	-0-	-122	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,651 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2017 - PLUGGED 06/29/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	870	N	738	-0-	-132	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	628	-0-	-395	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	840	N	549	-0-	-291	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	775	N	280	-0-	-495	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	620	N	248	-0-	-372	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	540	N	296	-0-	-244	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,929 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	6610	X	3622	-0-	-2988	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
*12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,833 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3101	-0-	1	1	3101	3			N	-0-					-0-
06	2903	N	2902	-0-	-1	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	190	-0-	-1430	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
*12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,132 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	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3552	-0-	-416	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	2900	-0-	-970	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	2373	-0-	-1905	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	2240	-0-	-1870	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	2332	-0-	-1915	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	1876	-0-	-1689	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	1652	-0-	-1258	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	1804	-0-	-583	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	1393	-0-	-857	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	1815	-0-	-510	-0-	1815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,780 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	4526	X	2623	-0-	-1903	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	2398	-0-	-1690	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	2266	-0-	-2260	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	1843	-0-	-916	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2213	-0-	-367	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2387	-0-	-930	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2544	-0-	-742	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	1662	-0-	-1518	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	1301	-0-	-1086	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	820	-0-	-1640	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	832	-0-	-1710	-0-	832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,082 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (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	DLQ G-10		6024	-0-	6024	18239	96	1	5903	2	N	23					120
							25	9									
02	DLQ G-10		3826	-0-	3826	22065	61	1	3739	2	N	24					144
							26	9									
03	26874	X	4809	-0-	-22065	-0-	77	1	4709	2	N	21					165
							23	9									
04	6090	X	4031	-0-	-2059	-0-	65	1	3951	2	N	14					179
							15	9									
05	6138	X	5063	-0-	-1075	-0-	84	1	4951	2	N	25	168	1			36
							28	9									
06	5820	X	4628	-0-	-1192	-0-	75	1	4525	2	N	25					61
							28	9									
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	81	1	4756	2	N	14					75
							15	9									
08	5053	X	5040	-0-	-13	-0-	77	1	4938	2	N	23					98
							25	9									
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	89	1	5122	2	N	-0-					98
10	5053	X	1791	-0-	-3262	-0-	30	1	1751	2	N	9					107
							10	9									
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					107
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 45,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4855	-0-	4855	14439	77	1	4756	2	N	20					117
							22	9									
02	DLQ G-10		4389	-0-	4389	18828	70	1	4302	2	N	15					132
							17	9									
03	24051	X	5223	-0-	-18828	-0-	84	1	5092	2	N	43					175
							47	9									
04	5070	X	4382	-0-	-688	-0-	71	1	4288	2	N	21					196
							23	9									
05	5239	X	4951	-0-	-288	-0-	81	1	4809	2	N	55	176	1			75
							61	9									
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	86	1	5169	2	N	17					92
							19	9									
07	5208	X	5058	-0-	-150	-0-	84	1	4960	2	N	13					105
							14	9									
08	5208	X	3984	-0-	-1224	-0-	61	1	3912	2	N	10					115
							11	9									
09	5280	X	864	-0-	-4416	-0-	15	1	849	2	N	-0-					115
10	5456	X	100	-0-	-5356	-0-	2	1	98	2	N	-0-					115
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					115
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 39,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	87	3	13	9	N	12					12
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					12
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					12
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					12
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					12
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					12
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					12
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					12
10	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					12
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	961	N	856	-0-	-105	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,894 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	558	N	387	-0-	-171	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	540	N	373	-0-	-167	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	589	N	379	-0-	-210	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,673 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (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	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1628	-0-	-172	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
*12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,301 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2136	-0-	-84	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2094	-0-	-126	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1400	2	29	9	N	26	178	1			88
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1211	2	12	9	N	11					99
03	1705	N	1350	-0-	-355	-0-	1340	2	10	9	N	9					108
04	1380	N	935	-0-	-445	-0-	935	2			N	-0-					108
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1029	2	10	9	N	9					117
06	1290	N	956	-0-	-334	-0-	947	2	9	9	N	8					125
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1047	2	8	9	N	7					132
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1253	2	9	9	N	8					140
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1076	2	12	9	N	11					151
10	1054	N	207	-0-	-847	-0-	205	2	2	9	N	2					153
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					153
12	1116	N	358	-0-	-758	-0-	358	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 10,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	565	2	73	9	N	66	190	1			111
02	672	N	288	-0-	-384	-0-	273	2	15	9	N	14					125
03	806	N	455	-0-	-351	-0-	437	2	18	9	N	16					141
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	610	2	15	9	N	14					155
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	633	2	13	9	N	12					167
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	506	2	12	9	N	11					178
07	651	N	600	-0-	-51	-0-	586	2	14	9	N	13					191
08	651	N	490	-0-	-161	-0-	479	2	11	9	N	10					201
09	510	N	362	-0-	-148	-0-	352	2	10	9	N	9					210
10	589	N	87	-0-	-502	-0-	83	2	4	9	N	4					214
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	1					215
12	372	N	12	-0-	-360	-0-	9	2	3	9	N	3					218

TOTAL GAS PROD: 4,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (ALLYN, C. H. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978

01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	600	N	412	-0-	-188	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	372	N	48	-0-	-324	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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: 3,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3		N	-0-			-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3		N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		57	-0-	57	57	57	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		11	-0-	11	68	11	3			N	-0-					-0-
06	68	X	-0-	-0-	-68	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	416	3	28	9	Y	25	21	1			10
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	268	3	3	9	Y	3					13
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	303	3	10	9	Y	9					22
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	Y	1					23
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	Y	3					26
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	3	1	9	Y	1					27
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	262	3	6	9	Y	5					32
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	241	3	3	9	Y	3					35
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	258	3	2	9	Y	2					37
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	459	3	8	9	Y	7					44
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					44
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1					1
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					1
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					1
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					1
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					1
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	3	1	9	Y	1					2
11	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			Y	-0-					2
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1					2
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					2
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					2
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					2
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					2
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					2
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1					3
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					3
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1					4
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					4
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	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: 2,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1262	-0-	-9	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,235 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (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-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	3042					N	-0-					-0-
02	SWR	10	450	-0-	450	3492	450	3			N	-0-					-0-
03	SWR	10	692	-0-	692	4184	692	3			N	-0-					-0-
04	SWR	10	67	-0-	67	4251	67	3			N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	4251					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	4251					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	4251					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	4251					N	-0-					-0-
09	SWR	10	43	-0-	43	4294	43	3			N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	4294					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	4294					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	4294					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,993 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02	168	N	73	-0-	-95	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3		N	-0-			-0-
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 10/01/1948 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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-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-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	570	3	268	9	Y	244	191	1			253
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	503	3	350	9	Y	318	368	1			203
03	837	N	669	-0-	-168	-0-	493	3	176	9	Y	160	185	1			178
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	604	3	273	9	Y	248	373	1			53
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	627	3	387	9	Y	352	182	1			223
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	562	3	216	9	Y	196	372	1			47
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	683	3	352	9	Y	320	182	1			185
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	746	3	304	9	Y	276	348	1			113
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	697	3	329	9	Y	299	187	1			225
10	713	N	615	-0-	-98	-0-	385	3	230	9	Y	209	362	1			72
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					72
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 8,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,622

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	2077	-0-	2077	84875	2077	3			N	-0-					-0-
02	SWR	10	2317	-0-	2317	87192	2317	3			N	-0-					-0-
03	SWR	10	2711	-0-	2711	89903	2711	3			N	-0-					-0-
04	SWR	10	2408	-0-	2408	92311	2408	3			N	-0-					-0-
05	SWR	10	2696	-0-	2696	95007	2696	3			N	-0-					-0-
06	SWR	10	1879	-0-	1879	96886	1879	3			N	-0-					-0-
07	SWR	10	1937	-0-	1937	98823	1937	3			N	-0-					-0-
08	SWR	10	2636	-0-	2636	101459	2636	3			N	-0-					-0-
09	SWR	10	2624	-0-	2624	104083	2624	3			N	-0-					-0-
10	SWR	10	2870	-0-	2870	106953	2870	3			N	-0-					-0-
11	SWR	10	2749	-0-	2749	109702	2749	3			N	-0-					-0-
12	SWR	10	2738	-0-	2738	112440	2738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

01	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	140	N	22	-0-	-118	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	70	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					1
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	Y	2					3
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1					4
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					4
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					4
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					5
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					5
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					5
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					6
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					6
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	776	3	54	9	Y	49	52	1			24
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	955	3	9	9	Y	8					32
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1143	3	32	9	Y	29					61
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1420	3	8	9	Y	7					68
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1288	3	10	9	Y	9					77
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1182	3	15	9	Y	14					91
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1401	3	21	9	Y	19					110
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1454	3	15	9	Y	14					124
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1266	3	11	9	Y	10					134
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1446	3	20	9	Y	18					152
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					152
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 14,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (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-	-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 (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	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-			-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			-0-
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-			-0-
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-			-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-			-0-
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-			-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-			-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-			-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-			-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-			-0-
*12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,264 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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

01	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
02	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
04	2910 N	2879	-0-	-31	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
05	3069 N	2971	-0-	-98	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
06	2910 N	2746	-0-	-164	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
07	2976 N	2860	-0-	-116	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
08	2976 N	2732	-0-	-244	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
09	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
11	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
12	2852 N	2766	-0-	-86	-0-	2766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,167 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,471 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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. 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	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
*12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,133 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		288	-0-	288	288	288	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		529	-0-	529	817	529	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		88	-0-	88	905	88	3			N	-0-					-0-
05	905	X	-0-	-0-	-905	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 (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	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-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
	02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
	03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
	04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
	05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
	06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
	07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
	08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
	09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
	10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
	11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*	12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,726 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 ((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	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1973	-0-	-15	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1431	-0-	-770	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	1186	-0-	-1304	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1295	-0-	-906	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3410	-0-	310	310	3410	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3087	-0-	87	397	3087	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2859	-0-	-241	156	2859	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2489	-0-	-361	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2044	-0-	-901	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,825 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
03	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
09	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
*12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,871 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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	990	N	885	-0-	-105	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,575 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	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
05	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,963 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	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,818 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	637	-0-	637	65420	637	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	593	-0-	593	66013	593	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	672	-0-	672	66685	672	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	607	-0-	607	67292	607	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	609	-0-	609	67901	609	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	617	-0-	617	68518	617	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	629	-0-	629	69147	629	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	684	-0-	684	69831	684	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	667	-0-	667	70498	667	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	722	-0-	722	71220	722	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	717	-0-	717	71937	717	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	730	-0-	730	72667	730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,884 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	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
*12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,025 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	713	N	578	-0-	-135	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,806 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (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 (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 184316 COMPL. DATE 08/23/2017 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	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
*08	SWR	10	896	-0-	896	896	896	3			N	-0-					-0-
*09	SWR	10	3017	-0-	3017	3913	3017	3			N	-0-					-0-
*10	SWR	10	3018	-0-	3018	6931	3018	3			N	-0-					-0-
*11	SWR	10	2674	-0-	2674	9605	2674	3			N	-0-					-0-
*12	SWR	10	2564	-0-	2564	12169	2564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	414	-0-	-144	-0-	414	3		N	-0-			-0-
02	560	N	337	-0-	-223	-0-	337	3		N	-0-			-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
07	651	N	375	-0-	-276	-0-	375	3		N	-0-			-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
09	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3		N	-0-			-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
12	899	N	618	-0-	-281	-0-	618	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3		N	-0-			-0-
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3		N	-0-			-0-
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3		N	-0-			-0-
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3		N	-0-			-0-
05	2790	N	2061	-0-	-729	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
06	2610	N	2561	-0-	-49	-0-	2561	3		N	-0-			-0-
07	2697	N	2693	-0-	-4	-0-	2693	3		N	-0-			-0-
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3		N	-0-			-0-
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3		N	-0-			-0-
10	2697	N	2129	-0-	-568	-0-	2129	3		N	-0-			-0-
11	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-				N	-0-			-0-
12	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	372	-0-	-217	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	532	X	380	-0-	-152	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	589	X	441	-0-	-148	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	570	X	449	-0-	-121	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	589	X	441	-0-	-148	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	570	X	415	-0-	-155	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	589	X	458	-0-	-131	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	465	N	146	-0-	-319	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PARKER WELL #: RRCID -> 154845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

01	2201 X	2194	-0-	-7	-0-	6 8	1 9	2180	3	N	7					94
02	1988 X	1956	-0-	-32	-0-	6	1	1950	3	N	-0-					94
03	2356 X	2164	-0-	-192	-0-	6 1	1 9	2157	3	N	1					95
04	2280 X	1886	-0-	-394	-0-	6 9	1 9	1871	3	N	8					103
05	2356 X	2129	-0-	-227	-0-	6 6	1 9	2117	3	N	5					108
06	2130 X	1967	-0-	-163	-0-	6 17	1 9	1944	3	N	15	1	8			122
07	2170 X	1990	-0-	-180	-0-	6 6	1 9	1978	3	N	5					127
08	2170 X	1848	-0-	-322	-0-	6 8	1 9	1834	3	N	7					134
09	2070 X	1876	-0-	-194	-0-	6 7	1 9	1863	3	N	6					140
10	2139 X	1920	-0-	-219	-0-	6	1	1914	3	N	-0-					140
11	1980 X	1950	-0-	-30	-0-	6 6	1 9	1938	3	N	5					145
12	1984 X	1936	-0-	-48	-0-	6 6	1 9	1924	3	N	5					150

TOTAL GAS PROD: 23,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

01	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
02	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
03	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
04	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
05	4867 X	4771	-0-	-96	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
06	4710 X	4467	-0-	-243	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
07	4867 X	4544	-0-	-323	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
08	4867 X	4238	-0-	-629	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
09	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
10	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
11	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
*12	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1045	-0-	-187	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2194	-0-	-689	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2365	-0-	-239	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	1656	-0-	-1227	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	1569	-0-	-1221	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	1654	-0-	-1229	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1185	-0-	-458	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1246	-0-	-344	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3		N	-0-			-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
12	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	N	994	-0-	-494	-0-	994	3		N	-0-			-0-
02	1344	N	1000	-0-	-344	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
05	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
06	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
08	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
09	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,943 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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1754	-0-	-168	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1016	-0-	-748	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1336	-0-	-617	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1485	-0-	-495	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1884	-0-	-96	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,639 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	3441	X	3018	-0-	-423	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3431	-0-	-10	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3404	-0-	-37	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2991	-0-	-339	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
*12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4092	X	3820	-0-	-272	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	4070	-0-	-22	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3981	-0-	-69	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4115	-0-	-70	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3797	-0-	-193	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
*12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
*12	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	504	N	406	-0-	-98	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	600	N	398	-0-	-202	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	540	N	341	-0-	-199	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3		N	-0-			-0-
02	2968	X	2479	-0-	-489	-0-	2479	3		N	-0-			-0-
03	3503	X	3005	-0-	-498	-0-	3005	3		N	-0-			-0-
04	3390	X	2906	-0-	-484	-0-	2906	3		N	-0-			-0-
05	3503	X	2660	-0-	-843	-0-	2660	3		N	-0-			-0-
06	3060	X	2315	-0-	-745	-0-	2315	3		N	-0-			-0-
07	3007	X	2236	-0-	-771	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
08	3007	X	2013	-0-	-994	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
09	2910	X	1747	-0-	-1163	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
10	2666	X	1837	-0-	-829	-0-	1837	3		N	-0-			-0-
11	2310	X	1846	-0-	-464	-0-	1846	3		N	-0-			-0-
12	2232	X	1817	-0-	-415	-0-	1817	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
08	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1680	3		N	-0-			-0-
09	1740	N	1535	-0-	-205	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
10	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	3		N	-0-			-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
*12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,471 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1870	-0-	-258	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1834	-0-	-398	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1929	-0-	-231	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2102	-0-	-285	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1967	-0-	-73	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1519	-0-	-465	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2542	X	1358	-0-	-1184	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
04	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1859	-0-	-218	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1779	-0-	-231	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
09	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	1936	-0-	-141	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	1534	-0-	-1046	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1518	-0-	-1148	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

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	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
	02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
	03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
	04	3540	X	3309	-0-	-231	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
	05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
	06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
	07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
	08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
	09	3600	X	3448	-0-	-152	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
	10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
	11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
*	12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,548 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (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	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3		N	-0-			-0-
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3		N	-0-			-0-
03	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	3026	3		N	-0-			-0-
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3		N	-0-			-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3		N	-0-			-0-
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3		N	-0-			-0-
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3		N	-0-			-0-
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3		N	-0-			-0-
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3		N	-0-			-0-
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3		N	-0-			-0-
11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3		N	-0-			-0-
*12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,327 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (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	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,649 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	4712	X	4515	-0-	-197	-0-	4515	3		N	-0-			-0-
02	4256	X	4125	-0-	-131	-0-	4125	3		N	-0-			-0-
03	4712	X	4628	-0-	-84	-0-	4628	3		N	-0-			-0-
04	4560	X	4370	-0-	-190	-0-	4370	3		N	-0-			-0-
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3		N	-0-			-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3		N	-0-			-0-
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3		N	-0-			-0-
08	4712	X	4313	-0-	-399	-0-	4313	3		N	-0-			-0-
09	4560	X	3692	-0-	-868	-0-	3692	3		N	-0-			-0-
10	4712	X	3603	-0-	-1109	-0-	3603	3		N	-0-			-0-
11	4560	X	3262	-0-	-1298	-0-	3262	3		N	-0-			-0-
12	4650	X	3086	-0-	-1564	-0-	3086	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,550 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	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		N	-0-			-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3		N	-0-			-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3		N	-0-			-0-
05	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
06	1800	N	1731	-0-	-69	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
07	1860	N	1523	-0-	-337	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
08	1829	N	1294	-0-	-535	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
09	1740	N	1540	-0-	-200	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
*12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,895 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	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3		N	-0-			-0-
02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3		N	-0-			-0-
03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3		N	-0-			-0-
04	2970	N	2779	-0-	-191	-0-	2779	3		N	-0-			-0-
05	3007	N	2876	-0-	-131	-0-	2876	3		N	-0-			-0-
06	2880	N	2278	-0-	-602	-0-	2278	3		N	-0-			-0-
07	2883	N	2331	-0-	-552	-0-	2331	3		N	-0-			-0-
08	2883	N	2286	-0-	-597	-0-	2286	3		N	-0-			-0-
09	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	2189	3		N	-0-			-0-
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3		N	-0-			-0-
11	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3		N	-0-			-0-
*12	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,158 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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,703 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	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3		N	-0-			-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3		N	-0-			-0-
03	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3		N	-0-			-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3		N	-0-			-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3		N	-0-			-0-
07	2480	N	1791	-0-	-689	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
08	2511	N	317	-0-	-2194	-0-	317	3		N	-0-			-0-
09	2580	N	946	-0-	-1634	-0-	946	3		N	-0-			-0-
10	1798	N	746	-0-	-1052	-0-	746	3		N	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,015 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	2883	X	2744	-0-	-139	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2795	-0-	-25	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2884	-0-	-30	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2814	-0-	-6	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2845	-0-	-35	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2877	-0-	-99	-0-	2877	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,283 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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	868	N	595	-0-	-273	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	983	-0-	-127	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,325 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	2821	X	2226	-0-	-595	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2146	-0-	-402	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2187	-0-	-634	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2186	-0-	-334	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
05	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	2171	-0-	-139	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2545	-0-	-90	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	2408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,959 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	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
02	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
*12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,438 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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,595 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	3100	N	3412	-0-	312	312	3412	3			N	-0-					-0-
02	2013	N	1701	-0-	-312	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
05	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
08	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
09	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
*12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,127 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,429 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	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	812	N	16	-0-	-796	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 671 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
*12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
08	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3327	-0-	227	227	3327	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3344	-0-	344	571	3344	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3056	-0-	-44	527	3056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,616 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	2139	N	1679	-0-	-460	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2052	-0-	-211	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1789	-0-	-371	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1292	-0-	-754	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	867	-0-	-933	-0-	867	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	441	-0-	-1636	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	474	-0-	-786	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	899	N	620	-0-	-279	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,696 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	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,048 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	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
10	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
*12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,054 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	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-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					95
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	96	2			N	-0-					95
03	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	2			N	-0-					95
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					95
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					95
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					95
07	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-					95
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					95
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					95
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					95
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					95
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 2,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	883	-0-	-287	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	903	-0-	-306	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	772	-0-	-398	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	930	N	570	-0-	-360	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

01	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,696 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	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3		N	-0-			-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
05	1612	N	1195	-0-	-417	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
06	1560	N	1138	-0-	-422	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
07	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,738 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	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3		N	-0-			-0-
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3		N	-0-			-0-
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3		N	-0-			-0-
04	2010	N	1381	-0-	-629	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
05	2077	N	1452	-0-	-625	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
06	2010	N	1722	-0-	-288	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-			-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,397 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	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
02	1596	N	1512	-0-	-84	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3		N	-0-			-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
06	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
07	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	3		N	-0-			-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3		N	-0-			-0-
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		N	-0-			-0-
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		N	-0-			-0-
*12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,629 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,229 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	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
02	1232	N	1013	-0-	-219	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
03	1333	N	789	-0-	-544	-0-	789	3		N	-0-			-0-
04	1170	N	817	-0-	-353	-0-	817	3		N	-0-			-0-
05	1116	N	923	-0-	-193	-0-	923	3		N	-0-			-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
09	1350	N	1078	-0-	-272	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,430 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	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3		N	-0-			-0-
02	476	N	311	-0-	-165	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03	496	N	114	-0-	-382	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3		N	-0-			-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3		N	-0-			-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	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	5301	X	4966	-0-	-335	-0-	4966	3		N	-0-			-0-
02	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3		N	-0-			-0-
03	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	3		N	-0-			-0-
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3		N	-0-			-0-
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3		N	-0-			-0-
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3		N	-0-			-0-
07	5487	X	5430	-0-	-57	-0-	5430	3		N	-0-			-0-
08	5487	X	5225	-0-	-262	-0-	5225	3		N	-0-			-0-
09	5310	X	5001	-0-	-309	-0-	5001	3		N	-0-			-0-
10	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	5352	3		N	-0-			-0-
11	5310	X	5167	-0-	-143	-0-	5167	3		N	-0-			-0-
12	5425	X	5141	-0-	-284	-0-	5141	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,082 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	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3		N	-0-			-0-
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3		N	-0-			-0-
03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3		N	-0-			-0-
04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3		N	-0-			-0-
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3		N	-0-			-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3		N	-0-			-0-
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3		N	-0-			-0-
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3		N	-0-			-0-
09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3		N	-0-			-0-
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3		N	-0-			-0-
11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	3		N	-0-			-0-
*12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,893 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	1860	X	1494	-0-	-366	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
02	1680	X	1488	-0-	-192	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
03	2046	X	1032	-0-	-1014	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
04	1440	N	954	-0-	-486	-0-	954	3		N	-0-			-0-
05	1643	N	871	-0-	-772	-0-	871	3		N	-0-			-0-
06	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	3		N	-0-			-0-
07	992	N	254	-0-	-738	-0-	254	3		N	-0-			-0-
08	868	N	252	-0-	-616	-0-	252	3		N	-0-			-0-
09	840	N	235	-0-	-605	-0-	235	3		N	-0-			-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,183 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	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3		N	-0-			-0-
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3		N	-0-			-0-
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3		N	-0-			-0-
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3		N	-0-			-0-
05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3		N	-0-			-0-
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3		N	-0-			-0-
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3		N	-0-			-0-
08	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3		N	-0-			-0-
09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3		N	-0-			-0-
10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3		N	-0-			-0-
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3		N	-0-			-0-
*12	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,866 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	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
10	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
*12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,022 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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,423 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	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

01	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
02	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
03	4464 X	4238	-0-	-226	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
04	4320 X	4015	-0-	-305	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
05	4464 X	4233	-0-	-231	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
06	4320 X	4083	-0-	-237	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
07	4464 X	4244	-0-	-220	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
08	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
09	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
11	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
*12	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

01	1209 N	880	-0-	-329	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
09	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

01	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

01	2635	X	1482	-0-	-1153	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	706	-0-	-1422	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	1418	-0-	-1124	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3157	-0-	57	57	3157	3			N	-0-					-0-
06	2961	N	2904	-0-	-57	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
07	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2629	-0-	-316	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1010	-0-	-1840	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1669	-0-	-1181	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2232	-0-	-713	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,137 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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	990	N	833	-0-	-157	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,647 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1075	-0-	-325	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1044	-0-	-692	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	382	-0-	-1928	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	475	-0-	-734	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	384	-0-	-636	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1180	-0-	-370	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 10099 - 10165

01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	960	N	841	-0-	-119	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1209	X	1012	-0-	-197	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
02	1092	X	1070	-0-	-22	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
03	1209	X	1091	-0-	-118	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
07	1147	N	905	-0-	-242	-0-	905	3		N	-0-			-0-
08	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
09	1200	N	898	-0-	-302	-0-	898	3		N	-0-			-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,750 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	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3		N	-0-			-0-
02	2296	N	2161	-0-	-135	-0-	2161	3		N	-0-			-0-
03	2697	N	2298	-0-	-399	-0-	2298	3		N	-0-			-0-
04	2580	N	2334	-0-	-246	-0-	2334	3		N	-0-			-0-
05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3		N	-0-			-0-
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3		N	-0-			-0-
07	2418	N	2212	-0-	-206	-0-	2212	3		N	-0-			-0-
08	2697	N	2247	-0-	-450	-0-	2247	3		N	-0-			-0-
09	2280	N	2093	-0-	-187	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		N	-0-			-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3		N	-0-			-0-
*12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	545	-0-	-323	-0-	545	3		N	-0-			-0-
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	544	3		N	-0-			-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3		N	-0-			-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
12	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		N	-0-			-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3		N	-0-			-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		N	-0-			-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		N	-0-			-0-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3		N	-0-			-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3		N	-0-			-0-
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3		N	-0-			-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3		N	-0-			-0-
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3		N	-0-			-0-
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3		N	-0-			-0-
*12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 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	2511	N	1750	-0-	-761	-0-	1750	3		N	-0-			-0-
02	2268	N	1574	-0-	-694	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
03	1798	N	1563	-0-	-235	-0-	1563	3		N	-0-			-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3		N	-0-			-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3		N	-0-			-0-
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3		N	-0-			-0-
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3		N	-0-			-0-
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3		N	-0-			-0-
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3		N	-0-			-0-
11	2430	N	2060	-0-	-370	-0-	2060	3		N	-0-			-0-
12	2511	N	1232	-0-	-1279	-0-	1232	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3		N	-0-			-0-
02	3192	X	3175	-0-	-17	-0-	3175	3		N	-0-			-0-
03	3658	X	2415	-0-	-1243	-0-	2415	3		N	-0-			-0-
04	3540	X	2288	-0-	-1252	-0-	2288	3		N	-0-			-0-
05	3658	X	2412	-0-	-1246	-0-	2412	3		N	-0-			-0-
06	3540	X	2337	-0-	-1203	-0-	2337	3		N	-0-			-0-
07	3503	X	2424	-0-	-1079	-0-	2424	3		N	-0-			-0-
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3		N	-0-			-0-
09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3		N	-0-			-0-
10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3		N	-0-			-0-
11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3		N	-0-			-0-
*12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	775	-0-	-775	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	997	-0-	-533	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1005	-0-	-1041	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	799	-0-	-224	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

01	1147	N	948	-0-	-199	-0-	948	3		N	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-					-0-
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3		N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-					-0-
09	1110	N	879	-0-	-231	-0-	879	3		N	-0-					-0-
10	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	3		N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-					-0-
*12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

01	8029	X	5516	-0-	-2513	-0-	5516	3		N	-0-					-0-
02	7252	X	6571	-0-	-681	-0-	6571	3		N	-0-					-0-
03	8029	X	7702	-0-	-327	-0-	7702	3		N	-0-					-0-
04	7410	X	6357	-0-	-1053	-0-	6357	3		N	-0-					-0-
05	7316	X	6389	-0-	-927	-0-	6389	3		N	-0-					-0-
06	7440	X	6647	-0-	-793	-0-	6647	3		N	-0-					-0-
07	7688	X	6242	-0-	-1446	-0-	6242	3		N	-0-					-0-
08	7688	X	7635	-0-	-53	-0-	7635	3		N	-0-					-0-
09	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	3		N	-0-					-0-
10	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	3		N	-0-					-0-
11	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	3		N	-0-					-0-
12	8370	X	6505	-0-	-1865	-0-	6505	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,832 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	2635	X	1542	-0-	-1093	-0-	1542	2			N	-0-					233
02	2380	X	1355	-0-	-1025	-0-	1355	2			N	-0-					233
03	2139	X	1449	-0-	-690	-0-	1449	2			N	-0-					233
04	2070	X	1260	-0-	-810	-0-	1260	2			N	-0-					233
05	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					233
06	1500	X	1184	-0-	-316	-0-	1184	2			N	-0-					233
07	1488	X	1311	-0-	-177	-0-	1311	2			N	-0-					233
08	1550	X	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			N	-0-					233
09	1500	X	1318	-0-	-182	-0-	1318	2			N	-0-					233
10	1550	X	1285	-0-	-265	-0-	1285	2			N	-0-					233
11	1440	X	1351	-0-	-89	-0-	1351	2			N	-0-					233
12	1488	X	1254	-0-	-234	-0-	1254	2			N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 16,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	581	-0-	-566	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	924	N	604	-0-	-320	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	744	N	390	-0-	-354	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	7	-0-	-383	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3		N	-0-			-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,699 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -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	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
02	1512	N	1420	-0-	-92	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
04	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
05	1581	N	875	-0-	-706	-0-	875	3		N	-0-			-0-
06	1650	N	930	-0-	-720	-0-	930	3		N	-0-			-0-
07	1519	N	1024	-0-	-495	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
09	930	N	601	-0-	-329	-0-	601	3		N	-0-			-0-
10	1023	N	732	-0-	-291	-0-	732	3		N	-0-			-0-
11	900	N	756	-0-	-144	-0-	756	3		N	-0-			-0-
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
05	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
06	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		N	-0-			-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3		N	-0-			-0-
*12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		N	-0-			-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
06	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
07	1488	N	952	-0-	-536	-0-	952	3		N	-0-			-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
09	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
11	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,251 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	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
04	1350	N	796	-0-	-554	-0-	796	3		N	-0-			-0-
05	1395	N	660	-0-	-735	-0-	660	3		N	-0-			-0-
06	1350	N	264	-0-	-1086	-0-	264	3		N	-0-			-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
10	930	N	426	-0-	-504	-0-	426	3		N	-0-			-0-
11	810	N	429	-0-	-381	-0-	429	3		N	-0-			-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

01	3441	X	1483	-0-	-1958	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
02	3108	X	2413	-0-	-695	-0-	2413	3		N	-0-			-0-
03	3534	X	2120	-0-	-1414	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
04	3420	X	2264	-0-	-1156	-0-	2264	3		N	-0-			-0-
05	3534	X	1217	-0-	-2317	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
06	2580	X	1850	-0-	-730	-0-	1850	3		N	-0-			-0-
07	2666	X	2216	-0-	-450	-0-	2216	3		N	-0-			-0-
08	2325	X	1854	-0-	-471	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
09	2250	X	1533	-0-	-717	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
10	2201	X	1623	-0-	-578	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
11	2130	X	429	-0-	-1701	-0-	429	3		N	-0-			-0-
*12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	915	-0-	-401	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	1404	-0-	-115	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1444	-0-	-56	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1483	-0-	-67	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1332	-0-	-168	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1460	-0-	-28	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
09	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
10	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	212	-0-	-1288	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

01	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
06	2790 X	2666	-0-	-124	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
07	2883 X	2693	-0-	-190	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
08	2883 X	2690	-0-	-193	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
09	2790 X	2576	-0-	-214	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
10	2883 X	2729	-0-	-154	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
11	2670 X	2625	-0-	-45	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
*12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,044 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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3188	-0-	-200	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3359	-0-	-1043	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	2946	-0-	-1314	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	2282	-0-	-2120	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2754	-0-	-666	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3143	-0-	-391	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2159	-0-	-1189	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2899	-0-	-41	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2180	-0-	-951	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2856	-0-	-275	-0-	2856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,867 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	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
*12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7575	-0-	4475	4475	7575	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	7246	-0-	4446	8921	7246	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	7229	-0-	4129	13050	7229	3		N	-0-			-0-
04	18385	X	5335	-0-	-13050	-0-	5335	3		N	-0-			-0-
05	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	3		N	-0-			-0-
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3		N	-0-			-0-
07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3		N	-0-			-0-
08	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
09	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
10	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3		N	-0-			-0-
11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3		N	-0-			-0-
*12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

01	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3		N	-0-			-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3		N	-0-			-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3		N	-0-			-0-
09	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	3		N	-0-			-0-
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3		N	-0-			-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
12	620	N	479	-0-	-141	-0-	479	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2615	-0-	-73	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2863	-0-	-317	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2618	-0-	-562	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
*12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 181352 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2017 - PLUGGED 06/29/17

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	2697	X	1879	-0-	-818	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1072	-0-	-1364	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	1542	-0-	-1338	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	977	-0-	-1999	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
09	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
10	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	2697	X	1373	-0-	-1324	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,161 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	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	1159	-0-	-157	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1385	-0-	-196	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1312	-0-	-218	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1383	-0-	-198	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1336	-0-	-14	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1392	-0-	-3	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
08	1395	X	1373	-0-	-22	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	1298	-0-	-52	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
10	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
11	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*12	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,277 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	4185	X	3983	-0-	-202	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3719	-0-	-61	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4100	-0-	-85	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3894	-0-	-6	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	4091	-0-	-63	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3903	-0-	-147	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4199	-0-	-203	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4045	-0-	-215	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4017	-0-	-385	-0-	4017	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,686 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	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,389 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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	840	N	646	-0-	-194	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	713	N	466	-0-	-247	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
*12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2000	X	NO RPT	-0-	-2000	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

01	35776 X	35776	-0-	-0-	-0-	35776	3			N	-0-					-0-
02	35924 X	34049	-0-	-1875	-0-	34049	3			N	-0-					-0-
03	38471 X	36809	-0-	-1662	-0-	36809	3			N	-0-					-0-
04	37230 X	35191	-0-	-2039	-0-	35191	3			N	-0-					-0-
05	37696 X	30822	-0-	-6874	-0-	30822	3			N	-0-					-0-
06	36480 X	30750	-0-	-5730	-0-	30750	3			N	-0-					-0-
07	37696 X	37089	-0-	-607	-0-	37089	3			N	-0-					-0-
08	36797 X	36477	-0-	-320	-0-	36477	3			N	-0-					-0-
09	35190 X	34237	-0-	-953	-0-	34237	3			N	-0-					-0-
10	37076 X	35759	-0-	-1317	-0-	35759	3			N	-0-					-0-
11	35880 X	33954	-0-	-1926	-0-	33954	3			N	-0-					-0-
12	37076 X	34732	-0-	-2344	-0-	34732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

01	139252 X	135270	-0-	-3982	-0-	135270	3			N	-0-					-0-
02	125776 X	123151	-0-	-2625	-0-	123151	3			N	-0-					-0-
03	135284 X	129075	-0-	-6209	-0-	129075	3			N	-0-					-0-
04	130920 X	128404	-0-	-2516	-0-	128404	3			N	-0-					-0-
05	136338 X	134307	-0-	-2031	-0-	134307	3			N	-0-					-0-
06	131940 X	131462	-0-	-478	-0-	131462	3			N	-0-					-0-
07	136338 X	134589	-0-	-1749	-0-	134589	3			N	-0-					-0-
08	136637 X	136637	-0-	-0-	-0-	136637	3			N	-0-					-0-
09	131460 X	124249	-0-	-7211	-0-	124249	3			N	-0-					-0-
10	135842 X	126246	-0-	-9596	-0-	126246	3			N	-0-					-0-
11	132240 X	125227	-0-	-7013	-0-	125227	3			N	-0-					-0-
12	136648 X	127440	-0-	-9208	-0-	127440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,556,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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-

LINN OPERATING, LLC 501480
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
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	414	1	1927	2	N	-0-			4
02	1960	X	1571	-0-	-389	-0-	274	1	1297	2	N	-0-			4
03	1860	X	1571	-0-	-289	-0-	280	1	1291	2	N	-0-			4
04	2280	X	696	-0-	-1584	-0-	149	1	547	2	N	-0-			4
05	2356	X	495	-0-	-1861	-0-	100	1	395	2	N	-0-			4
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	961	1	3908	2	N	-0-			4
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	616	1	2862	2	N	-0-			4
08	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	375	1	1729	2	N	-0-			4
09	4860	X	3382	-0-	-1478	-0-	613	1	2769	2	N	-0-			4
10	5022	X	3337	-0-	-1685	-0-	615	1	2722	2	N	-0-			4
11	4860	X	3158	-0-	-1702	-0-	657	1	2501	2	N	-0-			4
*12	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	895	1	4046	2	N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 31,943 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	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	347	1	1614	2	Y	-0-			33
02	2660	X	1723	-0-	-937	-0-	301	1	1422	2	Y	-0-			33
03	2945	X	1875	-0-	-1070	-0-	334	1	1541	2	Y	-0-			33
04	2550	X	1794	-0-	-756	-0-	384	1	1410	2	Y	-0-			33
05	2170	X	1768	-0-	-402	-0-	358	1	1410	2	Y	-0-			33
06	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	327	1	1361	2	Y	-0-			33
07	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	299	1	1388	2	Y	-0-			33
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	291	1	1342	2	Y	-0-			33
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	284	1	1281	2	Y	-0-			33
10	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	291	1	1287	2	Y	-0-			33
11	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	321	1	1223	2	Y	-0-			33
12	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	286	1	1292	2	Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 20,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	732	1	3404	2	Y	-0-					32
02	4900	X	3948	-0-	-952	-0-	689	1	3259	2	Y	-0-					32
03	5425	X	4119	-0-	-1306	-0-	734	1	3385	2	Y	-0-					32
04	4800	X	3458	-0-	-1342	-0-	740	1	2718	2	Y	-0-					32
05	4371	X	1930	-0-	-2441	-0-	391	1	1539	2	Y	-0-					32
06	4230	X	2692	-0-	-1538	-0-	521	1	2171	2	Y	-0-					32
07	4371	X	2921	-0-	-1450	-0-	518	1	2403	2	Y	-0-					32
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	747	1	3448	2	Y	-0-					32
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	652	1	2948	2	Y	-0-					32
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	580	1	2569	2	Y	-0-					32
11	2700	X	2085	-0-	-615	-0-	434	1	1651	2	Y	-0-					32
12	2790	X	2127	-0-	-663	-0-	385	1	1742	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 38,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1909	-0-	-199	-0-	338	1	1571	2	N	-0-					43
02	2044	X	1685	-0-	-359	-0-	294	1	1391	2	N	-0-					43
03	2263	X	1842	-0-	-421	-0-	328	1	1514	2	N	-0-					43
04	2190	X	1766	-0-	-424	-0-	378	1	1388	2	N	-0-					43
05	1984	X	1766	-0-	-218	-0-	358	1	1408	2	N	-0-					43
06	1860	X	1691	-0-	-169	-0-	327	1	1364	2	N	-0-					43
07	1860	X	1805	-0-	-55	-0-	320	1	1485	2	N	-0-					43
08	1829	X	1792	-0-	-37	-0-	319	1	1473	2	N	-0-					43
09	1770	X	1653	-0-	-117	-0-	299	1	1354	2	N	-0-					43
10	1798	X	1738	-0-	-60	-0-	320	1	1418	2	N	-0-					43
11	1740	X	1696	-0-	-44	-0-	353	1	1343	2	N	-0-					43
12	1798	X	1719	-0-	-79	-0-	311	1	1408	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 21,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2021	-0-	-56	-0-	358	1	1663	2	Y	-0-					30
02	1848	N	1621	-0-	-227	-0-	283	1	1338	2	Y	-0-					30
03	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	364	1	1680	2	Y	-0-					30
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	419	1	1537	2	Y	-0-					30
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	405	1	1595	2	Y	-0-					30
06	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	378	1	1566	2	Y	-0-					30
07	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	356	1	1655	2	Y	-0-					30
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	354	1	1633	2	Y	-0-					30
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	349	1	1577	2	Y	-0-					30
10	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	361	1	1598	2	Y	-0-					30
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	402	1	1528	2	Y	-0-					30
12	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	356	1	1610	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 23,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	172	1	3550	2	Y	-0-			-0-
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	174	1	3613	2	Y	-0-			-0-
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	197	1	4113	2	Y	-0-			-0-
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	182	1	3830	2	Y	-0-			-0-
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	192	1	4007	2	Y	-0-			-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	187	1	3864	2	Y	-0-			-0-
07	4123	X	4114	-0-	-9	-0-	191	1	3923	2	Y	-0-			-0-
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	188	1	3827	2	Y	-0-			-0-
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	178	1	3695	2	Y	-0-			-0-
10	4061	X	3963	-0-	-98	-0-	186	1	3777	2	Y	-0-			-0-
11	3930	X	3765	-0-	-165	-0-	173	1	3592	2	Y	-0-			-0-
12	4061	X	3573	-0-	-488	-0-	162	1	3411	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,384 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	364	X	364	-0-	-0-	-0-	84	1	280	2	N	-0-			-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	360	X	330	-0-	-30	-0-	71	1	259	2	N	-0-			-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	360	X	51	-0-	-309	-0-	29	1	22	2	N	-0-			-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	330	X	294	-0-	-36	-0-	53	1	241	2	N	-0-			-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*12	397	X	397	-0-	-0-	-0-	72	1	325	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2768	-0-	-270	-0-	490	1	2278	2	Y	-0-			65
02	2576	X	2371	-0-	-205	-0-	414	1	1957	2	Y	-0-			65
03	2852	X	2030	-0-	-822	-0-	362	1	1668	2	Y	-0-			65
04	2760	X	2481	-0-	-279	-0-	531	1	1950	2	Y	-0-			65
05	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	475	1	1870	2	Y	-0-			65
06	2670	X	2580	-0-	-90	-0-	499	1	2081	2	Y	-0-			65
07	2635	X	2220	-0-	-415	-0-	393	1	1827	2	Y	-0-			65
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	388	1	1791	2	Y	-0-			65
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	336	1	1520	2	Y	-0-			65
10	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	408	1	1808	2	Y	-0-			65
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	560	1	2129	2	Y	-0-			65
*12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	417	1	1885	2	Y	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 28,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	801	2	Y	2	1	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		101	-0-	101	101	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		76	-0-	76	177	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	177					Y	-0-					-0-
12	T. A.		68	-0-	68	245	3	1	65	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3162	X	1885	-0-	-1277	-0-	334	1	1551	2	N	-0-					64
02	3080	X	2825	-0-	-255	-0-	493	1	2332	2	N	-0-					64
03	3410	X	2730	-0-	-680	-0-	486	1	2244	2	N	-0-					64
04	3300	X	2500	-0-	-800	-0-	535	1	1965	2	N	-0-					64
05	3131	X	1620	-0-	-1511	-0-	328	1	1292	2	N	-0-					64
06	3030	X	2161	-0-	-869	-0-	418	1	1743	2	N	-0-					64
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	601	1	2791	2	N	-0-					64
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	509	1	2348	2	N	-0-					64
09	2490	X	1087	-0-	-1403	-0-	197	1	890	2	N	-0-					64
10	3379	X	3251	-0-	-128	-0-	599	1	2652	2	N	-0-					64
11	3270	X	2157	-0-	-1113	-0-	449	1	1708	2	N	-0-					64
12	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	560	1	2531	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 29,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	-0-			-0-
02	756	N	690	-0-	-66	-0-	32	1	658	2	Y	-0-			-0-
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	38	1	797	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	34	1	709	2	Y	-0-			-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	2	Y	-0-			-0-
06	810	N	717	-0-	-93	-0-	33	1	684	2	Y	-0-			-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	38	1	782	2	Y	-0-			-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	764	2	Y	-0-			-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	37	1	760	2	Y	-0-			-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	37	1	772	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,397 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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	1122	2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	996	-0-	-12	-0-	46	1	950	2	Y	-0-			-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	52	1	1078	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	51	1	1073	2	Y	-0-			-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	59	1	1231	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	994	-0-	-86	-0-	46	1	948	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	968	-0-	-179	-0-	45	1	923	2	Y	-0-			-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	2	Y	-0-			-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	51	1	1057	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	416	-0-	-545	-0-	20	1	396	2	Y	-0-			-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	73	1	1511	2	Y	-0-			-0-
*12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	67	1	1400	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,232 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

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

01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					66
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					66
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					66
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					66
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					66
06	420 N	142	-0-	-278	-0-	142	2			Y	-0-					66
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-					66
08	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					66
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					66
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					66
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					66
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 2,011 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		Y	-0-			28
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2		Y	-0-			28
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			28
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-			28
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			28
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			28
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: 142 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					109
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			Y	-0-					109
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					109
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					109
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					109
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					109
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					109
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					109
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					109
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					109
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-					109
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 939 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	X	12	-0-	-16	-0-	11	3	1	9	N	1					1
03	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					1
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					1
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					1
07	12	X	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					1
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					1
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					1
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	1	5			-0-
11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	10	X	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, LLC 501480
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	X	950	-0-	-0-	-0-	168	1	782	2	N	-0-					-0-
02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	341	1	1614	2	N	-0-					-0-
03	594	X	594	-0-	-0-	-0-	106	1	488	2	N	-0-					-0-
04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	362	1	1330	2	N	-0-					-0-
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	480	1	1889	2	N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	161	1	673	2	N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	184	1	853	2	N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	200	1	924	2	N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	145	1	657	2	N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	242	1	1073	2	N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	202	1	768	2	N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	86	1	390	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	445	1	2072	2	N	-0-					36
02	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	353	1	1671	2	N	-0-					36
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	637	1	2940	2	N	-0-					36
04	2430	X	676	-0-	-1754	-0-	145	1	531	2	N	-0-					36
05	2511	X	1086	-0-	-1425	-0-	220	1	866	2	N	-0-					36
06	3450	X	1004	-0-	-2446	-0-	223	1	781	2	N	-0-					36
07	3565	X	918	-0-	-2647	-0-	163	1	755	2	N	-0-					36
08	3565	X	1528	-0-	-2037	-0-	272	1	1256	2	N	-0-					36
09	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	254	1	1149	2	N	-0-					36
10	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	255	1	1130	2	N	-0-					36
11	1470	X	1441	-0-	-29	-0-	314	1	1127	2	N	-0-					36
12	1519	X	1501	-0-	-18	-0-	272	1	1229	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 19,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 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	1240	X	35	-0-	-1205	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					32
02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	-0-					32
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	30	X	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					32
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					32
06	90	X	60	-0-	-30	-0-	12	1	48	2	Y	-0-					32
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

01	2697	X	2153	-0-	-544	-0-	381	1	1772	2	N	-0-					38
02	2492	X	1756	-0-	-736	-0-	306	1	1450	2	N	-0-					38
03	2759	X	2298	-0-	-461	-0-	409	1	1889	2	N	-0-					38
04	2670	X	2153	-0-	-517	-0-	461	1	1692	2	N	-0-					38
05	2418	X	2184	-0-	-234	-0-	442	1	1742	2	N	-0-					38
06	2220	X	1798	-0-	-422	-0-	377	1	1421	2	N	-0-					38
07	2294	X	1872	-0-	-422	-0-	332	1	1540	2	N	-0-					38
08	2294	X	1691	-0-	-603	-0-	301	1	1390	2	N	-0-					38
09	2160	X	1737	-0-	-423	-0-	315	1	1422	2	N	-0-					38
10	2170	X	1193	-0-	-977	-0-	220	1	973	2	N	-0-					38
11	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	407	1	1549	2	N	-0-					38
12	1860	X	1685	-0-	-175	-0-	305	1	1380	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 22,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	4743	X	4580	-0-	-163	-0-	811	1	3769	2	N	-0-					56
02	4424	X	4041	-0-	-383	-0-	705	1	3336	2	N	-0-					56
03	4898	X	4370	-0-	-528	-0-	779	1	3591	2	N	-0-					56
04	4740	X	4123	-0-	-617	-0-	883	1	3240	2	N	-0-					56
05	4588	X	4280	-0-	-308	-0-	867	1	3413	2	N	-0-					56
06	4440	X	3709	-0-	-731	-0-	747	1	2962	2	N	-0-					56
07	4464	X	4019	-0-	-445	-0-	712	1	3307	2	N	-0-					56
08	4371	X	3184	-0-	-1187	-0-	567	1	2617	2	N	-0-					56
09	4140	X	4110	-0-	-30	-0-	745	1	3365	2	N	-0-					56
10	4278	X	3761	-0-	-517	-0-	693	1	3068	2	N	-0-					56
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	830	1	3089	2	N	-0-					56
12	4247	X	3184	-0-	-1063	-0-	577	1	2607	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 47,280 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	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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	5616	-0-	-4025	-0-	994	1	4622	2	Y	-0-					34
02	8428	X	5103	-0-	-3325	-0-	890	1	4213	2	Y	-0-					34
03	9331	X	5825	-0-	-3506	-0-	1038	1	4787	2	Y	-0-					34
04	9030	X	1290	-0-	-7740	-0-	276	1	1014	2	Y	-0-					34
05	5642	X	5510	-0-	-132	-0-	1116	1	4394	2	Y	-0-					34
06	5640	X	2179	-0-	-3461	-0-	422	1	1757	2	Y	-0-					34
07	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	1228	1	5704	2	Y	-0-					34
08	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	1424	1	6573	2	Y	-0-					34
09	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	1117	1	5048	2	Y	-0-					34
10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	995	1	4407	2	Y	-0-					34
11	4800	X	1171	-0-	-3629	-0-	244	1	927	2	Y	-0-					34
*12	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	1117	1	5047	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 59,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8061	-0-	-1735	-0-	372	1	7689	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	6888	-0-	-896	-0-	316	1	6572	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	5503	-0-	-3084	-0-	251	1	5252	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	6471	-0-	-1419	-0-	293	1	6178	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	6132	-0-	-2021	-0-	280	1	5852	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6276	-0-	-1524	-0-	290	1	5986	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6561	-0-	-1065	-0-	305	1	6256	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6278	-0-	-418	-0-	293	1	5985	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6043	-0-	-437	-0-	278	1	5765	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6271	-0-	-301	-0-	295	1	5976	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6221	-0-	-139	-0-	287	1	5934	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5750	-0-	-822	-0-	261	1	5489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	1876	-0-	-15515	-0-	87	1	1789	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	8860	-0-	-1668	-0-	407	1	8453	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					-0-
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
05	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
06	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	-0-					-0-
07	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
08	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	731	1	14924	2	N	-0-					-0-
09	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	708	1	14686	2	N	-0-					-0-
10	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	751	1	15225	2	N	-0-					-0-
11	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	712	1	14755	2	N	-0-					-0-
*12	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	717	1	15080	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1833	-0-	-1608	-0-	792	1	998	2	N	39	41	1			20
							43	9									
02	1708	X	1418	-0-	-290	-0-	478	1	933	2	N	6	19	1			7
							7	9									
03	1891	X	4	-0-	-1887	-0-	4	2			N	-0-					7
04	1830	X	14	-0-	-1816	-0-	1	1	13	2	N	-0-	7	1			-0-
05	1581	N	31	-0-	-1550	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59024	X	40946	-0-	-18078	-0-	1891	1	39055	2	N	-0-					-0-
02	48888	X	29422	-0-	-19466	-0-	1620	1	27802	2	N	-0-					-0-
03	89824	X	89824	-0-	-0-	-0-	4661	1	85163	2	N	-0-					-0-
04	72393	X	72393	-0-	-0-	-0-	3830	1	68563	2	N	-0-					-0-
05	64051	X	64051	-0-	-0-	-0-	3486	1	60565	2	N	-0-					-0-
06	55113	X	55113	-0-	-0-	-0-	2547	1	52566	2	N	-0-					-0-
07	54126	X	51380	-0-	-2746	-0-	2467	1	48913	2	N	-0-					-0-
08	54126	X	47174	-0-	-6952	-0-	2323	1	44851	2	N	-0-					-0-
09	52380	X	17014	-0-	-35366	-0-	1053	1	15961	2	N	-0-					-0-
10	54126	X	12442	-0-	-41684	-0-	1268	1	11174	2	N	-0-					-0-
11	52380	X	42664	-0-	-9716	-0-	2575	1	40089	2	N	-0-					-0-
12	51367	X	46878	-0-	-4489	-0-	2806	1	44072	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7001	-0-	-3012	-0-	350	1	6597	2	N	49					188
							54	9									
02	7476	X	6186	-0-	-1290	-0-	307	1	5809	2	N	64					252
							70	9									
03	8277	X	6299	-0-	-1978	-0-	291	1	5958	2	N	45	184	1			113
							50	9									
04	7710	X	5873	-0-	-1837	-0-	264	1	5554	2	N	50					163
							55	9									
05	7564	X	5452	-0-	-2112	-0-	247	1	5169	2	N	33					196
							36	9									
06	6780	X	5171	-0-	-1609	-0-	235	1	4863	2	N	66	182	1			80
							73	9									
07	6851	X	5413	-0-	-1438	-0-	250	1	5133	2	N	27					107
							30	9									
08	6293	X	5193	-0-	-1100	-0-	240	1	4900	2	N	48					155
							53	9									
09	5880	X	4944	-0-	-936	-0-	225	1	4667	2	N	47					202
							52	9									
10	5456	X	5126	-0-	-330	-0-	237	1	4815	2	N	67	186	1			83
							74	9									
11	5250	X	4827	-0-	-423	-0-	221	1	4577	2	N	26					109
							29	9									
12	5425	X	4823	-0-	-602	-0-	217	1	4569	2	N	34					143
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 66,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

01	28524	X	28524	-0-	-0-	-0-	1317	1	27207	2	N	-0-					-0-
02	25895	X	25895	-0-	-0-	-0-	1188	1	24707	2	N	-0-					-0-
03	26893	X	26893	-0-	-0-	-0-	1226	1	25667	2	N	-0-					-0-
04	24773	X	24773	-0-	-0-	-0-	1123	1	23650	2	N	-0-					-0-
05	24430	X	24430	-0-	-0-	-0-	1114	1	23316	2	N	-0-					-0-
06	23137	X	23137	-0-	-0-	-0-	1068	1	22069	2	N	-0-					-0-
07	22929	X	22929	-0-	-0-	-0-	1065	1	21864	2	N	-0-					-0-
08	22282	X	22282	-0-	-0-	-0-	1041	1	21241	2	N	-0-					-0-
09	21211	X	21211	-0-	-0-	-0-	975	1	20236	2	N	-0-					-0-
10	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	1002	1	20311	2	N	-0-					-0-
11	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	947	1	19612	2	N	-0-					-0-
*12	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	943	1	19839	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					133
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					133
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					133
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					133
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					133
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					133
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					133
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					133
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					133
10	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-					133
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					133
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

01	5456	X	3488	-0-	-1968	-0-	3474	2	14	9	N	13					60
02	4928	X	3205	-0-	-1723	-0-	3188	2	17	9	N	15					75
03	5456	X	3699	-0-	-1757	-0-	3686	2	13	9	N	12					87
04	4170	X	2330	-0-	-1840	-0-	2327	2	3	9	N	3					90
05	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	3399	2	8	9	N	7					97
06	3570	X	1530	-0-	-2040	-0-	1529	2	1	9	N	1					98
07	3689	X	1295	-0-	-2394	-0-	1291	2	4	9	N	4					102
08	3689	X	938	-0-	-2751	-0-	935	2	3	9	N	3					105
09	3300	X	2414	-0-	-886	-0-	2411	2	3	9	N	3					108
10	3410	X	1774	-0-	-1636	-0-	1774	2			N	-0-					108
11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					108
*12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 29,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CL&F OPERATING LLC 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	11	1	453	2	Y	-0-					25
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	10	1	287	2	Y	-0-					25
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	9	1	344	2	Y	-0-					25
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	21	1	615	2	Y	-0-					25
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	17	1	497	2	Y	-0-					25
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	17	1	479	2	Y	-0-					25
07	651	N	383	-0-	-268	-0-	13	1	370	2	Y	-0-					25
08	527	N	386	-0-	-141	-0-	13	1	373	2	Y	-0-					25
09	510	N	391	-0-	-119	-0-	13	1	378	2	Y	-0-					25
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	Y	-0-					25
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	Y	-0-					25
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	12	1	389	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	613	-0-	-1526	-0-	14	1	597	2	Y	2					90
							2	9									
02	2296	X	2237	-0-	-59	-0-	74	1	2159	2	Y	4					94
							4	9									
03	2542	X	1867	-0-	-675	-0-	48	1	1813	2	Y	5					99
							6	9									
04	2460	X	2351	-0-	-109	-0-	78	1	2269	2	Y	4					103
							4	9									
05	2480	X	2267	-0-	-213	-0-	76	1	2177	2	Y	13	87	1			29
							14	9									
06	2400	X	2164	-0-	-236	-0-	73	1	2091	2	Y	-0-					29
07	2480	X	2129	-0-	-351	-0-	72	1	2055	2	Y	2					31
							2	9									
08	2418	X	2039	-0-	-379	-0-	68	1	1963	2	Y	7					38
							8	9									
09	2340	X	1970	-0-	-370	-0-	66	1	1898	2	Y	5					43
							6	9									
10	2263	X	1882	-0-	-381	-0-	57	1	1818	2	Y	6					49
							7	9									
11	2160	X	1803	-0-	-357	-0-	55	1	1746	2	Y	2					51
							2	9									
12	2139	X	1920	-0-	-219	-0-	56	1	1860	2	Y	4					55
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	16	1	645	2	N	-0-					-0-
02	588	N	479	-0-	-109	-0-	16	1	463	2	N	-0-					-0-
03	682	N	448	-0-	-234	-0-	12	1	436	2	N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	25	1	716	2	N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	25	1	718	2	N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	22	1	641	2	N	-0-					-0-
07	775	N	626	-0-	-149	-0-	21	1	605	2	N	-0-					-0-
08	744	N	586	-0-	-158	-0-	19	1	567	2	N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	25	1	707	2	N	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	23	1	741	2	N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	24	1	751	2	N	-0-					-0-
12	744	N	626	-0-	-118	-0-	18	1	608	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	475	-0-	-269	-0-	11 19	1 9	445	2	Y	17					38
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	22 46	1 9	649	2	Y	42	54	1			26
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	11 26	1 9	395	2	Y	24					50
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	18 36	1 9	522	2	Y	33					83
05	806	N	591	-0-	-215	-0-	19 25	1 9	547	2	Y	23	59	1			47
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14 41	1 9	408	2	Y	37	58	1			26
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	16 25	1 9	465	2	Y	23	47	1			2
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	18 23	1 9	520	2	Y	21					23
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	14 26	1 9	411	2	Y	24					47
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	15 26	1 9	488	2	Y	24	47	1			24
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	16 40	1 9	513	2	Y	36					60
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	13 26	1 9	421	2	Y	24	51	1			33

TOTAL GAS PROD: 6,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1993	-0-		-84		-0-	46	1	1938	2	Y	8					89
									9	9									
02	1960	X	1958	-0-		-2		-0-	65	1	1890	2	Y	3					92
									3	9									
03	2170	X	1849	-0-		-321		-0-	48	1	1795	2	Y	5					97
									6	9									
04	2221	X	2221	-0-		-0-		-0-	74	1	2143	2	Y	4					101
									4	9									
05	2170	X	2081	-0-		-89		-0-	70	1	1999	2	Y	11	89	1			23
									12	9									
06	2100	X	1894	-0-		-206		-0-	64	1	1830	2	Y	-0-					23
07	2294	X	1971	-0-		-323		-0-	67	1	1903	2	Y	1					24
									1	9									
08	2294	X	2041	-0-		-253		-0-	68	1	1965	2	Y	7					31
									8	9									
09	2220	X	2215	-0-		-5		-0-	75	1	2133	2	Y	6					37
									7	9									
10	2077	X	1695	-0-		-382		-0-	52	1	1636	2	Y	6					43
									7	9									
11	1995	X	1995	-0-		-0-		-0-	61	1	1931	2	Y	3					46
									3	9									
12	2294	X	2098	-0-		-196		-0-	62	1	2032	2	Y	4					50
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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. GAS LIFT	(I) (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	2524	-0-		-421		-0-	56	1	2352	2	N	105					272
									116	9									
02	2660	X	2347	-0-		-313		-0-	75	1	2174	2	N	89	183	1			178
									98	9									
03	2945	X	2313	-0-		-632		-0-	57	1	2145	2	N	101					279
									111	9									
04	2850	X	2850	-0-		-0-		-0-	91	1	2640	2	N	108	190	1			197
									119	9									
05	2604	X	2112	-0-		-492		-0-	69	1	1969	2	N	67					264
									74	9									
06	2520	X	2180	-0-		-340		-0-	71	1	2039	2	N	64	184	1			144
									70	9									
07	2945	N	2056	-0-		-889		-0-	68	1	1944	2	N	40					184
									44	9									
08	2108	N	1666	-0-		-442		-0-	55	1	1587	2	N	22					206
									24	9									
09	2293	N	2293	-0-		-0-		-0-	72	1	2067	2	N	140	182	1			164
									154	9									
10	2046	N	1949	-0-		-97		-0-	58	1	1826	2	N	59	181	1			42
									65	9									
11	1985	N	1985	-0-		-0-		-0-	58	1	1852	2	N	68					110
									75	9									
12	2356	N	1990	-0-		-366		-0-	57	1	1866	2	N	61					171
									67	9									

TOTAL GAS PROD: 26,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	700	-0-	-168	-0-	16	1	684	2	Y	-0-					28
02	1008	X	556	-0-	-452	-0-	19	1	537	2	Y	-0-					28
03	868	X	499	-0-	-369	-0-	13	1	486	2	Y	-0-					28
04	720	X	671	-0-	-49	-0-	22	1	649	2	Y	-0-					28
05	713	X	509	-0-	-204	-0-	17	1	492	2	Y	-0-					28
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	Y	-0-					28
07	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	39	1	1108	2	Y	1					29
							1	9									
08	992	X	992	-0-	-0-	-0-	33	1	959	2	Y	-0-					29
09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	44	1	1246	2	Y	-0-					29
10	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	39	1	1251	2	Y	-0-					29
11	1110	X	1094	-0-	-16	-0-	34	1	1060	2	Y	-0-					29
12	1333	X	828	-0-	-505	-0-	24	1	804	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 10,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	109	1	4573	2	Y	-0-					64
02	3416	X	2540	-0-	-876	-0-	85	1	2455	2	Y	-0-					64
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	79	1	2979	2	Y	-0-					64
04	3900	X	2686	-0-	-1214	-0-	90	1	2596	2	Y	-0-					64
05	4030	X	2181	-0-	-1849	-0-	74	1	2107	2	Y	-0-					64
06	3900	X	2061	-0-	-1839	-0-	70	1	1991	2	Y	-0-					64
07	3069	X	2167	-0-	-902	-0-	73	1	2092	2	Y	2					66
							2	9									
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	124	1	3598	2	Y	-0-					66
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	106	1	3017	2	Y	-0-					66
10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	82	1	2613	2	Y	-0-					66
11	3600	X	3219	-0-	-381	-0-	98	1	3121	2	Y	-0-					66
12	3720	X	2096	-0-	-1624	-0-	62	1	2034	2	Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 34,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-	-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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	145	1	2697	2	N	1	1	8			47
							1	9									
02	2408	N	2377	-0-	-31	-0-	133	1	2230	2	N	13					60
							14	9									
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	145	1	2427	2	N	6	2	8			64
							7	9									
04	2670	N	1335	-0-	-1335	-0-	85	1	1232	2	N	16					80
							18	9									
05	2635	N	889	-0-	-1746	-0-	60	1	829	2	N	-0-					80
06	2490	N	557	-0-	-1933	-0-	38	1	519	2	N	-0-					80
07	1395	N	841	-0-	-554	-0-	56	1	785	2	N	-0-					80
08	899	N	729	-0-	-170	-0-	50	1	679	2	N	-0-					80
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	52	1	712	2	N	-0-					80
10	837	N	722	-0-	-115	-0-	50	1	672	2	N	-0-					80
11	720	N	647	-0-	-73	-0-	45	1	602	2	N	-0-					80
12	775	N	683	-0-	-92	-0-	47	1	636	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 14,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	10					52
							11	9									
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	N	17					69
							19	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	32	1	910	2	N	28					97
							31	9									
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	57	1	1637	2	N	58					155
							64	9									
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	48	1	1406	2	N	20					175
							22	9									
09	960	N	625	-0-	-335	-0-	21	1	604	2	N	-0-					175
10	1767	N	228	-0-	-1539	-0-	7	1	221	2	N	-0-					175
11	1440	N	777	-0-	-663	-0-	24	1	753	2	N	-0-					175
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 6,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	112	1	2078	2	N	-0-					127
02	2016	N	1964	-0-	-52	-0-	110	1	1854	2	N	-0-					127
03	2325	N	2083	-0-	-242	-0-	118	1	1964	2	N	1	1	8			127
							1	9									
04	2130	N	1840	-0-	-290	-0-	118	1	1722	2	N	-0-					127
05	2170	N	1773	-0-	-397	-0-	121	1	1652	2	N	-0-					127
06	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	138	1	1866	2	N	1	1	8			127
							1	9									
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	144	1	2005	2	N	1	1	8			127
							1	9									
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	143	1	1952	2	N	1	1	8			127
							1	9									
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	138	1	1908	2	N	1	1	8			127
							1	9									
10	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	142	1	1926	2	N	-0-					127
11	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	137	1	1833	2	N	-0-					127
*12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	148	1	2032	2	N	1	1	8			127
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	403	N	354	-0-	-49	-0-	27	1	327	2	N	-0-					52
02	420	N	304	-0-	-116	-0-	25	1	279	2	N	-0-					52
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	29	1	331	2	N	-0-					52
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	21	1	279	2	N	-0-					52
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	37	1	444	2	N	-0-					52
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	25	1	303	2	N	-0-					52
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	492	2	N	-0-					52
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	640	2	N	-0-					52
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	47	1	675	2	N	1	1	8			52
							1	9									
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	506	2	N	-0-					52
11	660	N	557	-0-	-103	-0-	37	1	520	2	N	-0-					52
12	744	N	546	-0-	-198	-0-	36	1	510	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1401	-0-	-1141	-0-	31	1	1316	2	Y	49					124
							54	9									
02	2296	X	1278	-0-	-1018	-0-	40	1	1157	2	Y	74	124	1			74
							81	9									
03	1767	X	946	-0-	-821	-0-	23	1	865	2	Y	53					127
							58	9									
04	1710	X	1066	-0-	-644	-0-	33	1	965	2	Y	62					189
							68	9									
05	1426	X	1138	-0-	-288	-0-	37	1	1051	2	Y	45	121	1			113
							50	9									
06	1380	X	1018	-0-	-362	-0-	31	1	899	2	Y	80	122	1			71
							88	9									
07	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	60	1	1721	2	Y	87	132	1			26
							96	9									
08	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	50	1	1449	2	Y	58					84
							64	9									
09	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	49	1	1406	2	Y	84					168
							92	9									
10	1891	X	1467	-0-	-424	-0-	43	1	1349	2	Y	68	140	1			96
							75	9									
11	1830	X	1373	-0-	-457	-0-	39	1	1238	2	Y	87					183
							96	9									
12	1891	X	1266	-0-	-625	-0-	35	1	1157	2	Y	67	138	1			112
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 15,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	79	1	1518	2	N	71					257
							78	9									
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	74	1	1412	2	N	71	184	1			144
							78	9									
03	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	65	1	1263	2	N	43					187
							47	9									
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	76	1	1523	2	N	60					247
							66	9									
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	78	1	1538	2	N	95	183	1			159
							105	9									
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	73	1	1396	2	N	63					222
							69	9									
07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	51	1	1297	2	N	64	119	1			167
							70	9									
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	87	1	1650	2	N	59					226
							65	9									
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	77	1	1460	2	N	47	165	1			108
							52	9									
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	85	1	1609	2	N	61					169
							67	9									
11	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	66	1	1255	2	N	43					212
							47	9									
*12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	87	1	1643	2	N	65	175	1			102
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 19,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3029	-0-	-567	-0-	69 66	1 9	2894	2	N	60					114
02	3248	X	2681	-0-	-567	-0-	87 72	1 9	2522	2	N	65					179
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	87 67	1 9	3270	2	N	61	183	1			57
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	125 83	1 9	3613	2	N	75					132
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	134 80	1 9	3822	2	N	73					205
06	3300	X	2689	-0-	-611	-0-	90 41	1 9	2558	2	N	37	177	1			65
07	3937	X	1325	-0-	-2612	-0-	44 21	1 9	1260	2	N	19					84
08	4030	X	1183	-0-	-2847	-0-	39 20	1 9	1124	2	N	18					102
09	3900	X	2914	-0-	-986	-0-	97 55	1 9	2762	2	N	50					152
10	4030	X	1756	-0-	-2274	-0-	52 56	1 9	1648	2	N	51	188	1			15
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	95 87	1 9	3011	2	N	79					94
12	3007	X	1743	-0-	-1264	-0-	51 28	1 9	1664	2	N	25					119

TOTAL GAS PROD: 31,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, LLC 501480
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
07	155	N	34	-0-	-121	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1385	-0-	-10	-0-	64	1	1321	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	790	-0-	-414	-0-	36	1	754	2	N	-0-					-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	87	1	1822	2	N	-0-					-0-
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	118	1	2474	2	N	-0-					-0-
05	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	136	1	2837	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3046	-0-	46	46	141	1	2905	2	N	-0-					-0-
07	3090	N	3044	-0-	-46	-0-	141	1	2903	2	N	-0-					-0-
08	2976	N	2770	-0-	-206	-0-	129	1	2641	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2548	-0-	-422	-0-	117	1	2431	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2744	-0-	-325	-0-	129	1	2615	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2520	-0-	-450	-0-	116	1	2404	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2773	-0-	-265	-0-	126	1	2647	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3441	X	3126	-0-	-315	-0-	144	1	2982	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2974	-0-	-106	-0-	136	1	2838	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3244	-0-	-166	-0-	148	1	3096	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	3131	-0-	-139	-0-	142	1	2989	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	2679	-0-	-669	-0-	122	1	2557	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	3172	-0-	-8	-0-	146	1	3026	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	3235	-0-	-51	-0-	150	1	3085	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	142	1	2892	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	3071	-0-	-109	-0-	141	1	2930	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	3020	-0-	-266	-0-	142	1	2878	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	3045	-0-	-135	-0-	140	1	2905	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	141	1	2971	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,843 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	465	N	406	-0-	-59	-0-	19	1	387	2	N	-0-			-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	17	1	359	2	N	-0-			-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	19	1	395	2	N	-0-			-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	18	1	368	2	N	-0-			-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	17	1	364	2	N	-0-			-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	N	-0-			-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	16	1	328	2	N	-0-			-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	2	N	-0-			-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	16	1	336	2	N	-0-			-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	N	-0-			-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	N	-0-			-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	15	1	307	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,429 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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	55	1	1127	2	N	-0-			-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	52	1	1078	2	N	-0-			-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	35	1	731	2	N	-0-			-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	45	1	945	2	N	-0-			-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1184	2	N	-0-			-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	54	1	1115	2	N	-0-			-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	57	1	1165	2	N	-0-			-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	860	2	N	-0-			-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	2	N	-0-			-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	61	1	1236	2	N	-0-			-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	54	1	1126	2	N	-0-			-0-
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	24	1	501	2	N	-0-			-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	N	-0-			-0-
03	527	N	255	-0-	-272	-0-	12	1	243	2	N	-0-			-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	2	N	-0-			-0-
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	21	1	449	2	N	-0-			-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	N	-0-			-0-
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	27	1	563	2	N	-0-			-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	N	-0-			-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	N	-0-			-0-
10	589	N	189	-0-	-400	-0-	9	1	180	2	N	-0-			-0-
11	630	N	386	-0-	-244	-0-	18	1	368	2	N	-0-			-0-
12	620	N	543	-0-	-77	-0-	25	1	518	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	117	1	2410	2	N	-0-			-0-
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	117	1	2429	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	1767	-0-	-682	-0-	81	1	1686	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2082	-0-	-378	-0-	94	1	1988	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	1605	-0-	-1185	-0-	73	1	1532	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	113	-0-	-1597	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10688 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	788	-0-	-18	-0-	36	1	752	2	Y	-0-			-0-
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	33	1	681	2	Y	-0-			-0-
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	36	1	762	2	Y	-0-			-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	902	2	Y	-0-			-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	39	1	825	2	Y	-0-			-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	2	Y	-0-			-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	38	1	784	2	Y	-0-			-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	38	1	773	2	Y	-0-			-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	36	1	739	2	Y	-0-			-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	Y	-0-			-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	738	2	Y	-0-			-0-
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	752	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	46	1	941	2	Y	-0-			-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-			-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	51	1	1071	2	Y	-0-			-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	2	Y	-0-			-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	60	1	1246	2	Y	-0-			-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	58	1	1189	2	Y	-0-			-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	60	1	1241	2	Y	-0-			-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	62	1	1262	2	Y	-0-			-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	59	1	1232	2	Y	-0-			-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	62	1	1254	2	Y	-0-			-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	60	1	1236	2	Y	-0-			-0-
12	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	60	1	1264	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2898	-0-	-512	-0-	134	1	2764	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2600	-0-	-480	-0-	119	1	2481	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	2826	-0-	-584	-0-	129	1	2697	2	N	-0-			-0-
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	145	1	3047	2	N	-0-			-0-
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	133	1	2776	2	N	-0-			-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	133	1	2739	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	2764	-0-	-522	-0-	128	1	2636	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	2644	-0-	-642	-0-	123	1	2521	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	2827	-0-	-353	-0-	130	1	2697	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	131	1	2665	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	2642	-0-	-238	-0-	122	1	2520	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2812	-0-	-102	-0-	128	1	2684	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1758	-0-	-40	-0-	81	1	1677	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1460	-0-	-192	-0-	67	1	1393	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	65	1	1367	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	72	1	1524	2	N	-0-			-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	81	1	1699	2	N	-0-			-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	74	1	1537	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	76	1	1558	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1588	-0-	-179	-0-	74	1	1514	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	73	1	1508	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	75	1	1515	2	N	-0-			-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	72	1	1486	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	72	1	1523	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	992	N	959	-0-	-33	-0-	44	1	915	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	19	1	395	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	358	-0-	-386	-0-	16	1	342	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	356	-0-	-574	-0-	16	1	340	2	Y	-0-			-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	2	Y	-0-			-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	2	Y	-0-			-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	Y	-0-			-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	-0-			-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	311	-0-	-185	-0-	15	1	296	2	Y	-0-			-0-
11	480	N	331	-0-	-149	-0-	15	1	316	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	16	1	327	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,928 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	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	111	1	2297	2	N	-0-			-0-
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	111	1	2314	2	N	-0-			-0-
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	128	1	2674	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	1879	-0-	-461	-0-	85	1	1794	2	N	-0-			-0-
05	2697	N	2078	-0-	-619	-0-	95	1	1983	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	2404	-0-	-296	-0-	111	1	2293	2	N	-0-			-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	118	1	2431	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	1577	-0-	-500	-0-	74	1	1503	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	1993	-0-	-407	-0-	92	1	1901	2	N	-0-			-0-
10	2542	N	1731	-0-	-811	-0-	81	1	1650	2	N	-0-			-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	106	1	2187	2	N	-0-			-0-
*12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	118	1	2475	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,732 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-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2549	-0-	-334	-0-	118	1	2431	2	N	-0-					-0-
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	125	1	2600	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2559	-0-	-324	-0-	117	1	2442	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2099	-0-	-691	-0-	95	1	2004	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2520	-0-	-363	-0-	115	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2304	-0-	-186	-0-	106	1	2198	2	N	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	116	1	2384	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	114	1	2321	2	N	-0-					-0-
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	109	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	115	1	2336	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	107	1	2222	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	109	1	2296	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,243 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	15	1	318	2	N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	17	1	347	2	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	17	1	351	2	N	-0-					-0-
09	360	N	238	-0-	-122	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	17	1	341	2	N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	15	1	316	2	N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,221 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	43	1	893	2	Y	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	41	1	864	2	Y	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	823	2	Y	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	781	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	834	-0-	-34	-0-	39	1	795	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	37	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	37	1	787	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	49	1	1013	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	973	-0-	-7	-0-	45	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	2	Y	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	1220	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	507	-0-	-578	-0-	23	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	806	N	745	-0-	-61	-0-	34	1	711	2	N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	N	-0-					-0-
04	720	N	536	-0-	-184	-0-	24	1	512	2	N	-0-					-0-
05	682	N	379	-0-	-303	-0-	17	1	362	2	N	-0-					-0-
06	660	N	222	-0-	-438	-0-	10	1	212	2	N	-0-					-0-
07	558	N	187	-0-	-371	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
08	372	N	201	-0-	-171	-0-	9	1	192	2	N	-0-					-0-
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	2	N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	2	N	-0-					-0-
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,228 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	2883	X	1394	-0-	-1489	-0-	64	1	1330	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		1308	-0-	1308	1308	60	1	1248	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		1504	-0-	1504	2812	69	1	1435	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		3001	-0-	3001	5813	136	1	2865	2	N	-0-					-0-
05	8812	X	2999	-0-	-5813	-0-	137	1	2862	2	N	-0-					-0-
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	127	1	2627	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2292	-0-	-808	-0-	106	1	2186	2	N	-0-					-0-
08	3007	N	1837	-0-	-1170	-0-	86	1	1751	2	N	-0-					-0-
09	2760	N	1961	-0-	-799	-0-	90	1	1871	2	N	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	112	1	2277	2	N	-0-					-0-
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	104	1	2147	2	N	-0-					-0-
*12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	96	1	2021	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,807 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	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	61 15	1 9	1270	2	Y	14	18	1			8
02	1316	N	1257	-0-	-59	-0-	57 4	1 9	1196	2	Y	4	9	1			3
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	62 19	1 9	1293	2	Y	17					20
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	59 55	1 9	1237	2	Y	50	49	1			21
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	63 21	1 9	1327	2	Y	19	23	1			17
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	61 35	1 9	1268	2	Y	32	44	1			5
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	66 45	1 9	1358	2	Y	41	24	1			22
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	67 8	1 9	1365	2	Y	7	27	1			2
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	82 11	1 9	1709	2	Y	10					12
10	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	56 26	1 9	1130	2	Y	24	33	1			3
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	89	1	1847	2	Y	-0-					3
*12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	91 36	1 9	1905	2	Y	33					36

TOTAL GAS PROD: 17,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	881	2	43	9	N	39					131
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	798	2	22	9	N	20					151
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	913	2	22	9	N	20					171
04	900	N	802	-0-	-98	-0-	784	2	18	9	N	16					187
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	870	2	15	9	N	14					201
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	848	2	36	9	N	33	185	1			49
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	854	2	10	9	N	9					58
08	899	N	822	-0-	-77	-0-	811	2	11	9	N	10					68
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	856	2	19	9	N	17					85
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	782	2	21	9	N	19					104
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	859	2	29	9	N	26					130
12	899	N	857	-0-	-42	-0-	827	2	30	9	N	27					157

TOTAL GAS PROD: 10,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	89	1	1846	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1674	-0-	-90	-0-	77	1	1597	2	N	-0-					-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	85	1	1785	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	84	1	1771	2	N	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	86	1	1809	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1460	-0-	-340	-0-	67	1	1393	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1490	-0-	-432	-0-	69	1	1421	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	74	1	1512	2	N	-0-					-0-
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	86	1	1789	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1019	-0-	-469	-0-	48	1	971	2	N	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	74	1	1539	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	7048	-0-	3948	3948	320	1	6728	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	51	1	1050	2	N	-0-			-0-
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	124	1	2585	2	N	-0-			-0-
03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	133	1	2792	2	N	-0-			-0-
04	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	129	1	2726	2	N	-0-			-0-
05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	131	1	2736	2	N	-0-			-0-
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	120	1	2485	2	N	-0-			-0-
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	106	1	2179	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	116	1	2364	2	N	-0-			-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	112	1	2322	2	N	-0-			-0-
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	116	1	2347	2	N	-0-			-0-
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	112	1	2312	2	N	-0-			-0-
*12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	115	1	2411	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	264	-0-	-1224	-0-	12	1	252	2	N	-0-			-0-
02	1344	X	1169	-0-	-175	-0-	54	1	1115	2	N	-0-			-0-
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	126	1	2640	2	N	-0-			-0-
04	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	93	1	1957	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	112	1	2337	2	N	-0-			-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	97	1	2002	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	544	-0-	-944	-0-	25	1	519	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	144	-0-	-1344	-0-	7	1	137	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	12	-0-	-1428	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	25	1	506	2	N	-0-			-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	2	N	-0-			-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,017 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	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	52	1	1072	2	Y	-0-			-0-
02	1092	N	1073	-0-	-19	-0-	49	1	1024	2	Y	-0-			-0-
03	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	55	1	1145	2	Y	-0-			-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	51	1	1076	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-			-0-
06	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	53	1	1099	2	Y	-0-			-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	55	1	1131	2	Y	-0-			-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	1120	2	Y	-0-			-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	52	1	1088	2	Y	-0-			-0-
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	55	1	1112	2	Y	-0-			-0-
11	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	52	1	1086	2	Y	-0-			-0-
12	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	51	1	1074	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	67	1	739	2	Y	46	45	1			21
							51	9									
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	58	1	623	2	Y	8	22	1			7
							9	9									
03	682	N	544	-0-	-138	-0-	40	1	494	2	Y	9					16
							10	9									
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	45	1	543	2	Y	39	38	1			17
							43	9									
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	69	1	795	2	Y	23	22	1			18
							25	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	65	1	727	2	Y	41	50	1			9
							45	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	67	1	737	2	Y	41	25	1			25
							45	9									
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	64	1	681	2	Y	7	28	1			4
							8	9									
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	62	1	673	2	Y	10					14
							11	9									
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	64	1	674	2	Y	39	47	1			6
							43	9									
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	62	1	660	2	Y	-0-					6
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	61	1	693	2	Y	33					39
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 9,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2852	N	2303	-0-	-549	-0-	132	1	2090	2	Y	74	34	1	13	8	59
							81	9									
02	2688	X	2183	-0-	-505	-0-	124	1	1996	2	Y	57	69	1			47
							63	9									
03	2976	X	2328	-0-	-648	-0-	124	1	2105	2	Y	90	68	1			69
							99	9									
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	151	1	2557	2	Y	3	28	1			44
							3	9									
05	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	146	1	2406	2	Y	52	48	1			48
							57	9									
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	147	1	2421	2	Y	39	32	1			55
							43	9									
07	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	152	1	2476	2	Y	47	57	1			45
							52	9									
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	150	1	2431	2	Y	99	100	1			44
							109	9									
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	143	1	2342	2	Y	87	94	1			37
							96	9									
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	149	1	2399	2	Y	86	76	1			47
							95	9									
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	144	1	2365	2	Y	94	84	1			57
							103	9									
12	2635	N	2538	-0-	-97	-0-	141	1	2324	2	Y	66	66	1			57
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 30,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

01	3069	X	3054	-0-	-15	-0-	141	1	2913	2	Y	-0-					-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	141	1	2929	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	126	1	2644	2	Y	-0-					-0-
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	159	1	3343	2	Y	-0-					-0-
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	149	1	3112	2	Y	-0-					-0-
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	145	1	3008	2	Y	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	149	1	3066	2	Y	-0-					-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	147	1	3003	2	Y	-0-					-0-
09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	119	1	2477	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3136	-0-	-119	-0-	147	1	2989	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2604	-0-	-546	-0-	120	1	2484	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2765	-0-	-459	-0-	125	1	2640	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	X	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	53	1	1094	2	N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	53	1	1094	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	907	-0-	-116	-0-	41	1	866	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	473	-0-	-637	-0-	21	1	452	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	685	-0-	-586	-0-	31	1	654	2	N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	50	1	1033	2	N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	46	1	948	2	N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	40	1	807	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	46	1	963	2	N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	964	2	N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	923	2	N	-0-					-0-
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	49	1	1037	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2017 - P/A 06/28/17

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1581	N	1004	-0-	-577	-0-	46	1	958	2	Y	-0-			-0-
02	1344	N	975	-0-	-369	-0-	45	1	930	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1132	-0-	-356	-0-	52	1	1080	2	Y	-0-			-0-
04	960	N	684	-0-	-276	-0-	31	1	653	2	Y	-0-			-0-
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	69	1	1441	2	Y	-0-			-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	81	1	1665	2	Y	-0-			-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	81	1	1673	2	Y	-0-			-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	78	1	1586	2	Y	-0-			-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	71	1	1480	2	Y	-0-			-0-
10	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	70	1	1422	2	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1466	-0-	-154	-0-	68	1	1398	2	Y	-0-			-0-
12	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	65	1	1362	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	155	1	3209	2	Y	-0-			-0-
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	147	1	3061	2	Y	-0-			-0-
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	157	1	3296	2	Y	-0-			-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	141	1	2978	2	Y	-0-			-0-
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	153	1	3202	2	Y	-0-			-0-
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	143	1	2964	2	Y	-0-			-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	141	1	2886	2	Y	-0-			-0-
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	138	1	2816	2	Y	-0-			-0-
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	170	1	3522	2	Y	-0-			-0-
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	157	1	3180	2	Y	-0-			-0-
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	163	1	3385	2	Y	-0-			-0-
*12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	158	1	3332	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1434	-0-	-581	-0-	66	1	1368	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1260	-0-	-280	-0-	58	1	1202	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	64	1	1341	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	61	1	1290	2	N	-0-			-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	64	1	1344	2	N	-0-			-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	64	1	1327	2	N	-0-			-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	66	1	1357	2	N	-0-			-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	66	1	1352	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	63	1	1302	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	64	1	1296	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	53	1	1095	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	63	1	1316	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	2	N	-0-			-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	43	1	893	2	N	-0-			-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	-0-			-0-
05	930	N	484	-0-	-446	-0-	22	1	462	2	N	-0-			-0-
06	900	N	346	-0-	-554	-0-	16	1	330	2	N	-0-			-0-
07	713	N	317	-0-	-396	-0-	15	1	302	2	N	-0-			-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	698	2	N	-0-			-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	749	2	N	-0-			-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	-0-			-0-
11	720	N	535	-0-	-185	-0-	25	1	510	2	N	-0-			-0-
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	913	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	72	1	1482	2	Y	-0-			-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	64	1	1324	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	65	1	1356	2	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	59	1	1238	2	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	58	1	1204	2	Y	-0-			-0-
06	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	56	1	1151	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	55	1	1129	2	Y	-0-			-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	59	1	1195	2	Y	-0-			-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	56	1	1159	2	Y	-0-			-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	56	1	1127	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	54	1	1121	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	55	1	1164	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

01	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	57	1	1187	2	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1118	-0-	-30	-0-	51	1	1067	2	Y	-0-			-0-
03	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	55	1	1155	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	54	1	1135	2	Y	-0-			-0-
05	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	54	1	1123	2	Y	-0-			-0-
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	53	1	1091	2	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	54	1	1104	2	Y	-0-			-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-			-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	51	1	1061	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	53	1	1080	2	Y	-0-			-0-
11	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	50	1	1040	2	Y	-0-			-0-
12	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	98	1	2024	2	N	-0-			-0-
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	113	1	2357	2	N	-0-			-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	106	1	2219	2	N	-0-			-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	107	1	2256	2	N	-0-			-0-
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	120	1	2512	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	119	1	2461	2	N	-0-			-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	110	1	2270	2	N	-0-			-0-
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	121	1	2460	2	N	-0-			-0-
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	115	1	2381	2	N	-0-			-0-
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	116	1	2353	2	N	-0-			-0-
11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	127	1	2633	2	N	-0-			-0-
*12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	124	1	2617	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,919 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	2201	N	1965	-0-	-236	-0-	91	1	1874	2	N	-0-			-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	82	1	1705	2	N	-0-			-0-
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	97	1	2026	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1436	-0-	-454	-0-	65	1	1371	2	N	-0-			-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	98	1	2048	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	91	1	1880	2	N	-0-			-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	92	1	1883	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	88	1	1829	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	93	1	1878	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	88	1	1827	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	87	1	1822	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,113 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	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	151	1	3126	2	N	-0-			-0-
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	103	1	2152	2	N	-0-			-0-
03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	112	1	2347	2	N	-0-			-0-
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	144	1	3028	2	N	-0-			-0-
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	190	1	3983	2	N	-0-			-0-
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	115	1	2368	2	N	-0-			-0-
07	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	93	1	1907	2	N	-0-			-0-
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	125	1	2542	2	N	-0-			-0-
09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	99	1	2045	2	N	-0-			-0-
10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	108	1	2189	2	N	-0-			-0-
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	122	1	2517	2	N	-0-			-0-
*12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	121	1	2545	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2883	N	2862	-0-	-21	-0-	132	1	2730	2	N	-0-			-0-
02	2576	N	2562	-0-	-14	-0-	118	1	2444	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	1949	-0-	-345	-0-	89	1	1860	2	N	-0-			-0-
04	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	134	1	2820	2	N	-0-			-0-
05	2852	N	2299	-0-	-553	-0-	105	1	2194	2	N	-0-			-0-
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	128	1	2638	2	N	-0-			-0-
07	2883	N	2483	-0-	-400	-0-	115	1	2368	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	101	1	2057	2	N	-0-			-0-
09	2760	N	2488	-0-	-272	-0-	114	1	2374	2	N	-0-			-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	117	1	2368	2	N	-0-			-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	107	1	2214	2	N	-0-			-0-
12	2573	N	2306	-0-	-267	-0-	105	1	2201	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,633 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	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	88	1	1174	2	N	-0-			-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	81	1	1102	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	89	1	1213	2	N	-0-			-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	87	1	1194	2	N	-0-			-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	90	1	1236	2	N	-0-			-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	89	1	1216	2	N	-0-			-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	92	1	1245	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	90	1	1213	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	84	1	1129	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	89	1	1175	2	N	-0-			-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	87	1	1175	2	N	-0-			-0-
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	88	1	1264	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,390 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
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	79	1	1622	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1396	-0-	-4	-0-	64	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	74	1	1556	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1369	-0-	-281	-0-	62	1	1307	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	68	1	1431	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	68	1	1408	2	N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	69	1	1420	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	65	1	1328	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	63	1	1307	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	65	1	1314	2	N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	66	1	1375	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	62	1	1307	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,512 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	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	55	1	1144	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	56	1	1175	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	57	1	1200	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	53	1	1117	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	767	-0-	-597	-0-	35	1	732	2	Y	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	65	1	1336	2	Y	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	73	1	1503	2	Y	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	59	1	1215	2	Y	-0-					-0-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	71	1	1469	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	72	1	1453	2	Y	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	70	1	1456	2	Y	-0-					-0-
*12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	72	1	1510	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	82	1	1700	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1588	-0-	-64	-0-	73	1	1515	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	74	1	1553	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	76	1	1610	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1379	-0-	-388	-0-	63	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	77	1	1593	2	Y	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	94	1	1931	2	Y	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	89	1	1826	2	Y	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	85	1	1758	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	87	1	1755	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	74	1	1536	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1520	-0-	-371	-0-	69	1	1451	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	806	N	772	-0-	-34	-0-	36	1	736	2	N	-0-			-0-
02	728	N	705	-0-	-23	-0-	32	1	673	2	N	-0-			-0-
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	35	1	736	2	N	-0-			-0-
04	750	N	490	-0-	-260	-0-	22	1	468	2	N	-0-			-0-
05	775	N	605	-0-	-170	-0-	28	1	577	2	N	-0-			-0-
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	31	1	633	2	N	-0-			-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	2	N	-0-			-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	N	-0-			-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	707	2	N	-0-			-0-
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	34	1	697	2	N	-0-			-0-
11	720	N	719	-0-	-1	-0-	33	1	686	2	N	-0-			-0-
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	33	1	695	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,418 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1579	-0-	-405	-0-	96	1	1483	2	Y	-0-			-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	118	1	1863	2	Y	-0-			-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	118	1	1816	2	Y	-0-			-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	112	1	1733	2	Y	-0-			-0-
05	2139	N	1647	-0-	-492	-0-	105	1	1542	2	Y	-0-			-0-
06	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	92	1	1308	2	Y	-0-			-0-
07	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	111	1	1686	2	Y	-0-			-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	135	1	2118	2	Y	-0-			-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	75	1	976	2	Y	-0-			-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	139	1	2200	2	Y	-0-			-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	120	1	1856	2	Y	-0-			-0-
*12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	130	1	2136	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R.F. "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	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	153	1	3161	2	N	-0-					-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	140	1	2911	2	N	-0-					-0-
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	156	1	3261	2	N	-0-					-0-
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	150	1	3152	2	N	-0-					-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	154	1	3218	2	N	-0-					-0-
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	153	1	3162	2	N	-0-					-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	159	1	3257	2	N	-0-					-0-
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	158	1	3231	2	N	-0-					-0-
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	150	1	3105	2	N	-0-					-0-
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	160	1	3244	2	N	-0-					-0-
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	152	1	3145	2	N	-0-					-0-
*12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	143	1	2999	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,674 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	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	82	1	1690	2	N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	75	1	1556	2	N	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	87	1	1821	2	N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	85	1	1791	2	N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	88	1	1835	2	N	-0-					-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	94	1	1933	2	N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	92	1	1881	2	N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	71	1	1441	2	N	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	69	1	1423	2	N	-0-					-0-
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	83	1	1686	2	N	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	86	1	1781	2	N	-0-					-0-
*12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	81	1	1694	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	760	-0-	-46	-0-		35	1	725	2	Y	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-		33	1	684	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	683	-0-	-123	-0-		31	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	565	-0-	-185	-0-		26	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	508	-0-	-298	-0-		23	1	485	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	482	-0-	-178	-0-		22	1	460	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	484	-0-	-105	-0-		22	1	462	2	Y	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-		22	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-		20	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	431	-0-	-65	-0-		20	1	411	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-		19	1	389	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	438	-0-	-27	-0-		20	1	418	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,378 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1163	-0-	-821	-0-		54	1	1109	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	999	-0-	-317	-0-		46	1	953	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1062	-0-	-147	-0-		48	1	1014	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1009	-0-	-131	-0-		46	1	963	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	609	-0-	-507	-0-		28	1	581	2	Y	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-		61	1	1264	2	Y	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-		62	1	1276	2	Y	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-		67	1	1364	2	Y	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-		59	1	1233	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1025	-0-	-308	-0-		48	1	977	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	920	-0-	-460	-0-		42	1	878	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	815	-0-	-518	-0-		37	1	778	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,988 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-		155	1	1612	2	Y	33	193	1			46
								36	9									
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-		180	1	1515	2	Y	25					71
								28	9									
03	1891	N	1867	-0-	-24	-0-		174	1	1673	2	Y	18					89
								20	9									
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-		151	1	1627	2	Y	15					104
								17	9									
05	1891	N	1846	-0-	-45	-0-		160	1	1672	2	Y	13					117
								14	9									
06	1800	N	1797	-0-	-3	-0-		156	1	1630	2	Y	10					127
								11	9									
07	1860	N	1823	-0-	-37	-0-		159	1	1652	2	Y	11					138
								12	9									
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-		160	1	1707	2	Y	8					146
								9	9									
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-		157	1	1660	2	Y	36					182
								40	9									
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-		164	1	1680	2	Y	49	184	1			47
								54	9									
11	1800	N	1797	-0-	-3	-0-		155	1	1632	2	Y	9					56
								10	9									
12	1860	N	1826	-0-	-34	-0-		156	1	1644	2	Y	24					80
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 21,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2976	X	2552	-0-	-424	-0-	118	1	2434	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2497	-0-	-191	-0-	115	1	2382	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	117	1	2444	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2549	-0-	-151	-0-	116	1	2433	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2498	-0-	-261	-0-	114	1	2384	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2508	-0-	-162	-0-	116	1	2392	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2650	-0-	-109	-0-	123	1	2527	2	Y	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	112	1	2294	2	Y	-0-					-0-
09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	129	1	2681	2	Y	-0-					-0-
10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	132	1	2669	2	Y	-0-					-0-
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	129	1	2667	2	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2699	-0-	-91	-0-	122	1	2577	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	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-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1076	2	Y	-0-			-0-
02	1176	X	1095	-0-	-81	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-			-0-
03	1581	X	1272	-0-	-309	-0-	58	1	1214	2	Y	-0-			-0-
04	1530	X	718	-0-	-812	-0-	33	1	685	2	Y	-0-			-0-
05	1581	X	1415	-0-	-166	-0-	65	1	1350	2	Y	-0-			-0-
06	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	62	1	1281	2	Y	-0-			-0-
07	1271	X	1056	-0-	-215	-0-	49	1	1007	2	Y	-0-			-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	996	2	Y	-0-			-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	44	1	918	2	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-			-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	58	1	1199	2	Y	-0-			-0-
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	52	1	1096	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1663	-0-	-42	-0-	77	1	1586	2	Y	-0-			-0-
02	1484	N	1451	-0-	-33	-0-	67	1	1384	2	Y	-0-			-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	80	1	1677	2	Y	-0-			-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	75	1	1581	2	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	71	1	1484	2	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1348	-0-	-362	-0-	62	1	1286	2	Y	-0-			-0-
07	1705	N	1271	-0-	-434	-0-	59	1	1212	2	Y	-0-			-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	61	1	1255	2	Y	-0-			-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-			-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	Y	-0-			-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	59	1	1227	2	Y	-0-			-0-
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	60	1	1271	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1054	N	928	-0-	-126	-0-	43	1	885	2	N	-0-			-0-
02	896	N	882	-0-	-14	-0-	40	1	842	2	N	-0-			-0-
03	992	N	876	-0-	-116	-0-	40	1	836	2	N	-0-			-0-
04	900	N	753	-0-	-147	-0-	34	1	719	2	N	-0-			-0-
05	992	N	765	-0-	-227	-0-	35	1	730	2	N	-0-			-0-
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	36	1	745	2	N	-0-			-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	N	-0-			-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	2	N	-0-			-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	42	1	875	2	N	-0-			-0-
10	837	N	512	-0-	-325	-0-	24	1	488	2	N	-0-			-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	2	N	-0-			-0-
*12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	79	1	1668	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,315 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	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	164	1	3382	2	N	-0-			-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	147	1	3051	2	N	-0-			-0-
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	169	1	3542	2	N	-0-			-0-
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	159	1	3349	2	N	-0-			-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	148	1	3087	2	N	-0-			-0-
06	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	117	1	2417	2	N	-0-			-0-
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	144	1	2961	2	N	-0-			-0-
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	159	1	3237	2	N	-0-			-0-
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	168	1	3496	2	N	-0-			-0-
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	178	1	3614	2	N	-0-			-0-
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	170	1	3515	2	N	-0-			-0-
*12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	149	1	3129	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,652 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	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	Y	-0-			-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2976	N	2829	-0-	-147	-0-	131	1	2698	2	Y	-0-			-0-
02	2772	X	1345	-0-	-1427	-0-	62	1	1283	2	Y	-0-			-0-
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	146	1	3051	2	Y	-0-			-0-
04	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	128	1	2690	2	Y	-0-			-0-
05	2945	X	2005	-0-	-940	-0-	91	1	1914	2	Y	-0-			-0-
06	3090	X	2850	-0-	-240	-0-	132	1	2718	2	Y	-0-			-0-
07	3193	X	2812	-0-	-381	-0-	131	1	2681	2	Y	-0-			-0-
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	130	1	2664	2	Y	-0-			-0-
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	123	1	2542	2	Y	-0-			-0-
10	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	127	1	2573	2	Y	-0-			-0-
11	2850	X	2668	-0-	-182	-0-	123	1	2545	2	Y	-0-			-0-
12	2759	N	2710	-0-	-49	-0-	123	1	2587	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,393 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	279	N	220	-0-	-59	-0-	10	1	210	2	N	-0-			-0-
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-			-0-
04	210	N	64	-0-	-146	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-			-0-
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 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	2232	N	1034	-0-	-1198	-0-	48	1	986	2	Y	-0-			-0-
02	1960	N	1609	-0-	-351	-0-	74	1	1535	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	80	1	1684	2	Y	-0-			-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	75	1	1577	2	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	80	1	1679	2	Y	-0-			-0-
06	1710	N	241	-0-	-1469	-0-	11	1	230	2	Y	-0-			-0-
07	1705	N	1240	-0-	-465	-0-	58	1	1182	2	Y	-0-			-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	89	1	1811	2	Y	-0-			-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	81	1	1672	2	Y	-0-			-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	184	1	3160	2	N	-0-			-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	165	1	2840	2	N	-0-			-0-
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	170	1	2907	2	N	-0-			-0-
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	179	1	3134	2	N	-0-			-0-
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	166	1	2928	2	N	-0-			-0-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	148	1	3069	2	N	-0-			-0-
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	158	1	3249	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	164	1	3339	2	N	-0-			-0-
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	156	1	3235	2	N	-0-			-0-
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	167	1	3383	2	N	-0-			-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	169	1	2972	2	N	-0-			-0-
*12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	186	1	3256	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,484 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	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	90	1	1854	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		1742	-0-	1742	1742	80	1	1662	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		1731	-0-	1731	3473	79	1	1652	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		1715	-0-	1715	5188	78	1	1637	2	Y	-0-			-0-
05	6991	X	1803	-0-	-5188	-0-	82	1	1721	2	Y	-0-			-0-
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	85	1	1759	2	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	80	1	1647	2	Y	-0-			-0-
08	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	81	1	1651	2	Y	-0-			-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	84	1	1741	2	Y	-0-			-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	89	1	1802	2	Y	-0-			-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	84	1	1733	2	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	86	1	1805	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,662 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	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	109	1	2247	2	Y	-0-			-0-
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	103	1	2138	2	Y	-0-			-0-
03	2356	N	1929	-0-	-427	-0-	88	1	1841	2	Y	-0-			-0-
04	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	98	1	2072	2	Y	-0-			-0-
05	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	112	1	2336	2	Y	-0-			-0-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	102	1	2107	2	Y	-0-			-0-
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	108	1	2209	2	Y	-0-			-0-
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	110	1	2253	2	Y	-0-			-0-
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	107	1	2212	2	Y	-0-			-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	113	1	2285	2	Y	-0-			-0-
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	111	1	2301	2	Y	-0-			-0-
*12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	104	1	2185	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	961	N	872	-0-	-89	-0-	40	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	799	-0-	-41	-0-	37	1	762	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	855	-0-	-75	-0-	39	1	816	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	702	-0-	-138	-0-	32	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	831	-0-	-68	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	37	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	39	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	765	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	69	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	44	1	756	2	Y	-0-					-0-
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	36	1	759	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,771 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	2356	N	1792	-0-	-564	-0-	105 157	1 9	1530	2	Y	143	68	1	30 8		118
02	1708	N	1607	-0-	-101	-0-	95 119	1 9	1393	2	Y	108	137	1			89
03	2046	N	1567	-0-	-479	-0-	93 185	1 9	1289	2	Y	168	133	1			124
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	115 92	1 9	1779	2	Y	84	112	1			96
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	111 113	1 9	1701	2	Y	103	105	1			94
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	113 85	1 9	1719	2	Y	77	70	1			101
07	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	117 105	1 9	1766	2	Y	95	118	1			78
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	106 211	1 9	1535	2	Y	192	197	1			73
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	98 190	1 9	1413	2	Y	173	188	1			58
10	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	103 190	1 9	1452	2	Y	173	151	1			80
11	1800	N	1587	-0-	-213	-0-	92 207	1 9	1288	2	Y	188	169	1			99
12	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	95 144	1 9	1348	2	Y	131	134	1			96

TOTAL GAS PROD: 21,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,635

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	1984	N	1271	-0-	-713	-0-	59	1	1212	2	Y	-0-					-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	93	1	1927	2	Y	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	98	1	2060	2	Y	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	71	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1648	-0-	-584	-0-	75	1	1573	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1586	-0-	-514	-0-	73	1	1513	2	Y	-0-					-0-
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	105	1	2154	2	Y	-0-					-0-
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	126	1	2579	2	Y	-0-					-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	99	1	2047	2	Y	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	98	1	1982	2	Y	-0-					-0-
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	103	1	2132	2	Y	-0-					-0-
*12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	105	1	2215	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	Y	-0-			-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	-0-			-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	23	1	475	2	Y	-0-			-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	19	1	394	2	Y	-0-			-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	Y	-0-			-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	76	1	1548	2	Y	-0-			-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	80	1	1654	2	Y	-0-			-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	81	1	1641	2	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	68	1	1402	2	Y	-0-			-0-
*12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	68	1	1430	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,714 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	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	82	1	1701	2	Y	-0-			-0-
02	1680	N	1675	-0-	-5	-0-	77	1	1598	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	83	1	1736	2	Y	-0-			-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	80	1	1680	2	Y	-0-			-0-
05	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	82	1	1717	2	Y	-0-			-0-
06	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	81	1	1676	2	Y	-0-			-0-
07	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	84	1	1720	2	Y	-0-			-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	83	1	1689	2	Y	-0-			-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	79	1	1642	2	Y	-0-			-0-
10	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	83	1	1679	2	Y	-0-			-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	80	1	1661	2	Y	-0-			-0-
*12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	80	1	1688	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,161 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	3534	X	2167	-0-	-1367	-0-	100	1	2067	2	Y	-0-			-0-
02	2912	X	1735	-0-	-1177	-0-	80	1	1655	2	Y	-0-			-0-
03	3069	X	1696	-0-	-1373	-0-	77	1	1619	2	Y	-0-			-0-
04	2730	X	1582	-0-	-1148	-0-	72	1	1510	2	Y	-0-			-0-
05	2542	X	996	-0-	-1546	-0-	45	1	951	2	Y	-0-			-0-
06	2100	X	2047	-0-	-53	-0-	94	1	1953	2	Y	-0-			-0-
07	1922	X	1714	-0-	-208	-0-	80	1	1634	2	Y	-0-			-0-
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	92	1	1871	2	Y	-0-			-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	71	1	1481	2	Y	-0-			-0-
10	1705	N	1380	-0-	-325	-0-	65	1	1315	2	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	83	1	1717	2	Y	-0-			-0-
*12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	89	1	1874	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2100	-0-	-256	-0-	97	1	2003	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1685	-0-	-415	-0-	77	1	1608	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	1820	-0-	-567	-0-	83	1	1737	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	89	1	1867	2	N	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	95	1	1983	2	N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	94	1	1940	2	N	-0-					-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	97	1	1992	2	N	-0-					-0-
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	98	1	2004	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	93	1	1933	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	97	1	1972	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	93	1	1930	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	94	1	1968	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	140	1	2886	2	N	-0-					-0-
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	134	1	2776	2	N	-0-					-0-
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	141	1	2960	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	139	1	2921	2	N	-0-					-0-
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	136	1	2853	2	N	-0-					-0-
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	134	1	2765	2	N	-0-					-0-
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	135	1	2778	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	781	-0-	-769	-0-	36	1	745	2	N	-0-					-0-
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	148	1	3067	2	N	-0-					-0-
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	141	1	2850	2	N	-0-					-0-
11	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	127	1	2635	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	1436	-0-	-114	-0-	65	1	1371	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	64	1	1324	2	Y	-0-			-0-
02	1316	N	1261	-0-	-55	-0-	58	1	1203	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	63	1	1325	2	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	61	1	1282	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	62	1	1287	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	62	1	1272	2	Y	-0-			-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	65	1	1334	2	Y	-0-			-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	65	1	1329	2	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	62	1	1288	2	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	64	1	1290	2	Y	-0-			-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	63	1	1294	2	Y	-0-			-0-
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,331 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-			-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	2	Y	-0-			-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	Y	-0-			-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	25	1	523	2	Y	-0-			-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	Y	-0-			-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	724	2	Y	-0-			-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	Y	-0-			-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	32	1	651	2	Y	-0-			-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	734	2	Y	-0-			-0-
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,148 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	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	103	1	2138	2	Y	-0-			-0-
02	2268	N	1905	-0-	-363	-0-	87	1	1818	2	Y	-0-			-0-
03	2387	N	1571	-0-	-816	-0-	72	1	1499	2	Y	-0-			-0-
04	2160	N	1920	-0-	-240	-0-	87	1	1833	2	Y	-0-			-0-
05	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	94	1	1975	2	Y	-0-			-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	88	1	1827	2	Y	-0-			-0-
07	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	85	1	1751	2	Y	-0-			-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	1093	2	Y	-0-			-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-			-0-
10	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	84	1	1700	2	Y	-0-			-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	86	1	1784	2	Y	-0-			-0-
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	78	1	1650	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1705	X	1522	-0-	-183	-0-	70	1	1452	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1186	-0-	-214	-0-	54	1	1132	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1357	-0-	-255	-0-	62	1	1295	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1035	-0-	-435	-0-	46	1	972	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
05	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	57	1	1198	2	Y	18	12	1			9
							20	9									
06	1320	N	1072	-0-	-248	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-	7	1			2
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	67	1	1381	2	Y	-0-					2
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	87	1	1778	2	Y	-0-					2
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	82	1	1691	2	Y	21	17	1			6
							23	9									
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	76	1	1540	2	Y	46	34	1			18
							51	9									
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	69	1	1435	2	Y	38	34	1			22
							42	9									
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	64	1	1345	2	Y	26	27	1			21
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 17,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	170	1	3502	2	Y	-0-					-0-
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	163	1	3383	2	Y	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	170	1	3548	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	973	-0-	-1847	-0-	44	1	929	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	549	-0-	-2365	-0-	25	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1338	-0-	-1482	-0-	62	1	1276	2	Y	-0-					-0-
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	171	1	3522	2	Y	-0-					-0-
08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	116	1	2375	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	131	1	2719	2	Y	-0-					-0-
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	155	1	3145	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	1217	-0-	-1873	-0-	56	1	1161	2	Y	-0-					-0-
*12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	157	1	3313	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	119	1	2451	2	N	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	73	1	1511	2	N	-0-					-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	146	1	3056	2	N	-0-					-0-
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	122	1	2560	2	N	-0-					-0-
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	86	1	1795	2	N	-0-					-0-
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	186	1	3845	2	N	-0-					-0-
07	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	117	1	2395	2	N	-0-					-0-
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	150	1	3052	2	N	-0-					-0-
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	129	1	2672	2	N	-0-					-0-
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	132	1	2679	2	N	-0-					-0-
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	125	1	2592	2	N	-0-					-0-
*12	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	117	1	2465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	4278	X	1678	-0-	-2600	-0-	244	1	1430	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
02	2660	X	1194	-0-	-1466	-0-	61	1	1126	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	2945	X	1203	-0-	-1742	-0-	55	1	1148	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2850	X	2099	-0-	-751	-0-	95	1	2000	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	496	1	3857	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	535	1	4820	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	530	1	4534	2	Y	-0-	2	1			1
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	475	1	3318	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	497	1	4057	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
10	5208	X	4031	-0-	-1177	-0-	487	1	3544	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	5040	X	1488	-0-	-3552	-0-	135	1	1353	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	1338	-0-	-3715	-0-	61	1	1277	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

01	3754	X	2662	-0-	-1092	-0-	123	1	2539	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	2346	-0-	-1686	-0-	108	1	2238	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	2580	-0-	-1884	-0-	118	1	2462	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2413	-0-	-497	-0-	109	1	2304	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2497	-0-	-510	-0-	114	1	2383	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	1758	-0-	-822	-0-	81	1	1677	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	1167	-0-	-1437	-0-	54	1	1113	2	Y	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	72	1	1479	2	Y	-0-					-0-
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	121	1	2515	2	Y	-0-					-0-
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	125	1	2530	2	Y	-0-					-0-
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	107	1	2211	2	Y	-0-					-0-
*12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	105	1	2206	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

01	2418	N	2344	-0-	-74	-0-	108	1	2236	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1982	-0-	-146	-0-	91	1	1891	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	96	1	2000	2	Y	-0-					-0-
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	109	1	2290	2	Y	-0-					-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	108	1	2259	2	Y	-0-					-0-
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	107	1	2206	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	109	1	2232	2	Y	-0-					-0-
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	99	1	2023	2	Y	-0-					-0-
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	99	1	2063	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	103	1	2095	2	Y	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	96	1	1996	2	Y	-0-					-0-
*12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	102	1	2149	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4864	X	4864	-0-		-0-	-0-	225	1	4639	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3266	-0-		-710	-0-	150	1	3116	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3625	-0-		-281	-0-	165	1	3460	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	3138	-0-		-1572	-0-	142	1	2996	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	3231	-0-		-1636	-0-	147	1	3084	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	3261	-0-		-1449	-0-	150	1	3111	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3365	-0-		-262	-0-	156	1	3209	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2480	-0-		-0-	-0-	116	1	2364	2	Y	-0-					-0-
09	4028	X	4028	-0-		-0-	-0-	185	1	3843	2	Y	-0-					-0-
10	3598	X	3598	-0-		-0-	-0-	169	1	3429	2	Y	-0-					-0-
11	3278	X	3278	-0-		-0-	-0-	151	1	3127	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3286	-0-		-124	-0-	149	1	3137	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-		-0-	-0-	26	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	140	-0-		-364	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-		-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	212	-0-		-328	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-		-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	82	-0-		-248	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	65	-0-		-152	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		65	-0-		65	65	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		396	-0-		396	461	18	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		377	-0-		377	838	18	1	359	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		144	-0-		144	982	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		192	-0-		192	1174	9	1	183	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1785	N	1785	-0-		-0-	-0-	82	1	1703	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1426	-0-		-2	-0-	65	1	1361	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1453	-0-		-159	-0-	66	1	1387	2	Y	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-		-0-	-0-	89	1	1882	2	Y	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-		-0-	-0-	84	1	1756	2	Y	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-		-0-	-0-	68	1	1415	2	Y	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-		-0-	-0-	89	1	1822	2	Y	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-		-0-	-0-	78	1	1598	2	Y	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-		-0-	-0-	74	1	1527	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1484	-0-		-66	-0-	70	1	1414	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1467	-0-		-33	-0-	68	1	1399	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1520	-0-		-30	-0-	69	1	1451	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	425	X	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	Y	-0-			-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-			-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
04	540	X	368	-0-	-172	-0-	17	1	351	2	Y	-0-			-0-
05	434	X	362	-0-	-72	-0-	17	1	345	2	Y	-0-			-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-			-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,713 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	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	106	1	2192	2	N	-0-			-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	66	1	1363	2	N	-0-			-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	N	-0-			-0-
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	92	1	1916	2	N	-0-			-0-
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	103	1	2123	2	N	-0-			-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	81	1	1663	2	N	-0-			-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	102	1	2076	2	N	-0-			-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	98	1	2038	2	N	-0-			-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	73	1	1487	2	N	-0-			-0-
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	84	1	1739	2	N	-0-			-0-
*12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	99	1	2085	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,456 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	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	117	1	2416	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	2368	-0-	-152	-0-	109	1	2259	2	N	-0-			-0-
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	130	1	2714	2	N	-0-			-0-
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	128	1	2699	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	110	1	2310	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	2469	-0-	-231	-0-	114	1	2355	2	N	-0-			-0-
07	2790	N	2331	-0-	-459	-0-	108	1	2223	2	N	-0-			-0-
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	121	1	2465	2	N	-0-			-0-
09	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	126	1	2620	2	N	-0-			-0-
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	129	1	2625	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	2165	-0-	-325	-0-	100	1	2065	2	N	-0-			-0-
*12	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	133	1	2790	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	2	Y	-0-			-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	Y	-0-			-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	2	Y	-0-			-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	2	Y	-0-			-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	2	Y	-0-			-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	2	Y	-0-			-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-			-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	587	2	Y	-0-			-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	28	1	563	2	Y	-0-			-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-			-0-
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,392 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	4495	X	4146	-0-	-349	-0-	191	1	3955	2	Y	-0-			-0-
02	4172	X	4022	-0-	-150	-0-	185	1	3837	2	Y	-0-			-0-
03	4619	X	3910	-0-	-709	-0-	178	1	3732	2	Y	-0-			-0-
04	4470	X	4264	-0-	-206	-0-	193	1	4071	2	Y	-0-			-0-
05	4619	X	4298	-0-	-321	-0-	196	1	4102	2	Y	-0-			-0-
06	4320	X	3891	-0-	-429	-0-	180	1	3711	2	Y	-0-			-0-
07	4464	X	3140	-0-	-1324	-0-	146	1	2994	2	Y	-0-			-0-
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	167	1	3408	2	Y	-0-			-0-
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	184	1	3825	2	Y	-0-			-0-
10	4309	X	4019	-0-	-290	-0-	189	1	3830	2	Y	-0-			-0-
11	3900	X	3443	-0-	-457	-0-	159	1	3284	2	Y	-0-			-0-
12	4154	X	3924	-0-	-230	-0-	178	1	3746	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7409	X	6913	-0-	-496	-0-	349	1	6564	2	Y	-0-			-0-
02	6384	X	6300	-0-	-84	-0-	316	1	5984	2	Y	-0-			-0-
03	7068	X	6822	-0-	-246	-0-	341	1	6481	2	Y	-0-			-0-
04	6840	X	6531	-0-	-309	-0-	325	1	6206	2	Y	-0-			-0-
05	7068	X	6641	-0-	-427	-0-	332	1	6309	2	Y	-0-			-0-
06	6750	X	6462	-0-	-288	-0-	327	1	6135	2	Y	-0-			-0-
07	6975	X	6619	-0-	-356	-0-	337	1	6282	2	Y	-0-			-0-
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	336	1	6230	2	Y	-0-			-0-
09	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	321	1	6033	2	Y	-0-			-0-
10	6634	X	6285	-0-	-349	-0-	323	1	5962	2	Y	-0-			-0-
11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	334	1	6289	2	Y	-0-			-0-
*12	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	337	1	6440	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	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-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1552	-0-	-277	-0-	72	1	1480	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	466	-0-	-850	-0-	21	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	245	-0-	-1305	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	162	-0-	-1338	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	231	-0-	-296	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

01	3441	X	3325	-0-	-116	-0-	154	1	3171	2	Y	-0-					-0-
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	138	1	2864	2	Y	-0-					-0-
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	144	1	3022	2	Y	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	149	1	3145	2	Y	-0-					-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	153	1	3200	2	Y	-0-					-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	153	1	3164	2	Y	-0-					-0-
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	154	1	3165	2	Y	-0-					-0-
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	156	1	3191	2	Y	-0-					-0-
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	148	1	3081	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	154	1	3119	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3194	-0-	-76	-0-	147	1	3047	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3236	-0-	-112	-0-	147	1	3089	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	77	1	1584	2	Y	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	71	1	1485	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	78	1	1627	2	Y	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	67	1	1413	2	Y	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	74	1	1557	2	Y	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	74	1	1525	2	Y	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	73	1	1499	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	75	1	1537	2	Y	-0-					-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1525	2	Y	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	76	1	1542	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	71	1	1462	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	72	1	1507	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	60	1	1239	2	Y	-0-					-0-
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	60	1	1238	2	Y	-0-					-0-
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	63	1	1308	2	Y	-0-					-0-
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-					-0-
05	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	55	1	1157	2	Y	-0-					-0-
06	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	57	1	1183	2	Y	-0-					-0-
07	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	57	1	1164	2	Y	-0-					-0-
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1100	2	Y	-0-					-0-
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	49	1	1020	2	Y	-0-					-0-
10	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	49	1	1002	2	Y	-0-					-0-
11	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	46	1	955	2	Y	-0-					-0-
12	1116 N	995	-0-	-121	-0-	45	1	950	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	2	Y	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	52	1	1088	2	Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	2	Y	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	55	1	1164	2	Y	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	56	1	1179	2	Y	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	88	1	1812	2	Y	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	73	1	1498	2	Y	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	74	1	1516	2	Y	-0-					-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	Y	-0-					-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	72	1	1458	2	Y	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	Y	-0-					-0-
*12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	76	1	1597	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	73	1	1502	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1449	-0-	-35	-0-	66	1	1383	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	72	1	1512	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	69	1	1461	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	72	1	1508	2	Y	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	71	1	1460	2	Y	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	74	1	1511	2	Y	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	73	1	1497	2	Y	-0-					-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	64	1	1327	2	Y	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	75	1	1516	2	Y	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	70	1	1442	2	Y	-0-					-0-
*12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	70	1	1474	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,442 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	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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	44	1	907	2	Y	-0-			-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	54	1	1127	2	Y	-0-			-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	54	1	1123	2	Y	-0-			-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	-0-			-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	2	Y	-0-			-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	47	1	966	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	253	-0-	-243	-0-	12	1	241	2	Y	-0-			-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	2	Y	-0-			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	30	-0-	-218	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	179	1	3691	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	4066	-0-	1266	1266	187	1	3879	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2102	-0-	-998	268	96	1	2006	2	Y	-0-			-0-
04	4813	X	4545	-0-	-268	-0-	206	1	4339	2	Y	-0-			-0-
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	156	1	3265	2	Y	-0-			-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	139	1	2871	2	Y	-0-			-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	158	1	3237	2	Y	-0-			-0-
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	186	1	3805	2	Y	-0-			-0-
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	149	1	3097	2	Y	-0-			-0-
10	3410	X	3281	-0-	-129	-0-	154	1	3127	2	Y	-0-			-0-
11	3300	X	2326	-0-	-974	-0-	107	1	2219	2	Y	-0-			-0-
*12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	156	1	3293	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	155	N	23	-0-	-132	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 867 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	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	92	1	1904	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1803	-0-	-17	-0-	83	1	1720	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	90	1	1879	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	86	1	1805	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	87	1	1814	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	87	1	1806	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	89	1	1834	2	Y	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	90	1	1829	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	81	1	1689	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1556	-0-	-366	-0-	73	1	1483	2	Y	-0-					-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	94	1	1937	2	Y	-0-					-0-
*12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	89	1	1876	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,617 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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	59	1	1221	2	Y	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	60	1	1251	2	Y	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	69	1	1451	2	Y	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	70	1	1473	2	Y	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	74	1	1540	2	Y	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1462	2	Y	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	71	1	1451	2	Y	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	72	1	1475	2	Y	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	63	1	1300	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	62	1	1267	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	66	1	1376	2	Y	-0-					-0-
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	64	1	1339	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	104	1	2144	2	Y	-0-			-0-
02	2184	N	2015	-0-	-169	-0-	92	1	1923	2	Y	-0-			-0-
03	2635	N	2158	-0-	-477	-0-	98	1	2060	2	Y	-0-			-0-
04	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	96	1	2020	2	Y	-0-			-0-
05	2232	N	2030	-0-	-202	-0-	93	1	1937	2	Y	-0-			-0-
06	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	84	1	1746	2	Y	-0-			-0-
07	2201	N	1843	-0-	-358	-0-	86	1	1757	2	Y	-0-			-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	78	1	1586	2	Y	-0-			-0-
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	87	1	1810	2	Y	-0-			-0-
10	1829	N	1454	-0-	-375	-0-	68	1	1386	2	Y	-0-			-0-
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	98	1	2036	2	Y	-0-			-0-
*12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	95	1	1996	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,480 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	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	80	1	1653	2	Y	-0-			-0-
02	1708	N	1462	-0-	-246	-0-	67	1	1395	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1544	-0-	-285	-0-	70	1	1474	2	Y	-0-			-0-
04	1680	N	1428	-0-	-252	-0-	65	1	1363	2	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1201	-0-	-411	-0-	55	1	1146	2	Y	-0-			-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	96	1	1979	2	Y	-0-			-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	89	1	1835	2	Y	-0-			-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	92	1	1889	2	Y	-0-			-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	80	1	1667	2	Y	-0-			-0-
10	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	82	1	1668	2	Y	-0-			-0-
11	1920	N	1787	-0-	-133	-0-	82	1	1705	2	Y	-0-			-0-
12	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	78	1	1631	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,341 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	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	52	1	1080	2	Y	-0-			-0-
02	1036	N	1021	-0-	-15	-0-	47	1	974	2	Y	-0-			-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	2	Y	-0-			-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	60	1	1254	2	Y	-0-			-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	56	1	1171	2	Y	-0-			-0-
06	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	52	1	1076	2	Y	-0-			-0-
07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	52	1	1065	2	Y	-0-			-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	52	1	1055	2	Y	-0-			-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-			-0-
10	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	52	1	1059	2	Y	-0-			-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	50	1	1041	2	Y	-0-			-0-
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	78	1	1616	2	Y	-0-			-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	64	1	1337	2	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	68	1	1417	2	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1293	-0-	-357	-0-	59	1	1234	2	Y	-0-			-0-
05	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	67	1	1396	2	Y	-0-			-0-
06	1440	N	1265	-0-	-175	-0-	58	1	1207	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	56	1	1143	2	Y	-0-			-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	52	1	1060	2	Y	-0-			-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-			-0-
10	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	51	1	1036	2	Y	-0-			-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	50	1	1035	2	Y	-0-			-0-
12	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	49	1	1033	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,223 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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	86	1	1777	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1425	-0-	-199	-0-	65	1	1360	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	74	1	1546	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1596	-0-	-204	-0-	72	1	1524	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	72	1	1508	2	N	-0-			-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	75	1	1543	2	N	-0-			-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	78	1	1603	2	N	-0-			-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	75	1	1534	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	73	1	1524	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	77	1	1562	2	N	-0-			-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	75	1	1556	2	N	-0-			-0-
*12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	76	1	1609	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,544 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	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	55	1	1146	2	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1028	-0-	-120	-0-	47	1	981	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	48	1	1011	2	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	46	1	958	2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	49	1	1020	2	Y	-0-			-0-
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	47	1	962	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	47	1	965	2	Y	-0-			-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	46	1	938	2	Y	-0-			-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	43	1	892	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	47	1	949	2	Y	-0-			-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	2	Y	-0-			-0-
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	45	1	953	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1897	-0-	-1823	-0-	88	1	1809	2	Y	-0-					-0-
02	1792	X	1719	-0-	-73	-0-	79	1	1640	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	1876	-0-	-108	-0-	86	1	1790	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1764	-0-	-156	-0-	80	1	1684	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	73	1	1523	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	334	-0-	-1496	-0-	15	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1111	-0-	-718	-0-	52	1	1059	2	Y	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	78	1	1586	2	Y	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	75	1	1563	2	Y	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	75	1	1518	2	Y	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	75	1	1550	2	Y	-0-					-0-
*12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	79	1	1660	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	25	1	532	2	Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	2	Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	61	1	1265	2	Y	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	56	1	1159	2	Y	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	69	1	1436	2	Y	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	65	1	1364	2	Y	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	66	1	1380	2	Y	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	63	1	1306	2	Y	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	67	1	1375	2	Y	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	66	1	1347	2	Y	-0-					-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	70	1	1418	2	Y	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	69	1	1421	2	Y	-0-					-0-
*12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	69	1	1450	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2958	-0-	-297	-0-	137	1	2821	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2687	-0-	-85	-0-	123	1	2564	2	Y	-0-					-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	144	1	3015	2	Y	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	149	1	3130	2	Y	-0-					-0-
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	151	1	3152	2	Y	-0-					-0-
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	144	1	2978	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	147	1	3022	2	Y	-0-					-0-
08	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	100	1	2044	2	Y	-0-					-0-
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	132	1	2731	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	142	1	2876	2	Y	-0-					-0-
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	145	1	3004	2	Y	-0-					-0-
*12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	144	1	3038	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	57	1	1178	2	Y	-0-			-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	47	1	985	2	Y	-0-			-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	52	1	1095	2	Y	-0-			-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	48	1	1008	2	Y	-0-			-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	1029	2	Y	-0-			-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	963	2	Y	-0-			-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	51	1	1049	2	Y	-0-			-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	50	1	1016	2	Y	-0-			-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	967	2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	49	1	1000	2	Y	-0-			-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	48	1	992	2	Y	-0-			-0-
12	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	47	1	980	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	150	1	3104	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	3030	-0-	-106	-0-	139	1	2891	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	150	1	3131	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3163	-0-	-197	-0-	143	1	3020	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	3254	-0-	-218	-0-	148	1	3106	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	3201	-0-	-39	-0-	148	1	3053	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	3200	-0-	-148	-0-	149	1	3051	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	145	1	2961	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	3007	-0-	-203	-0-	138	1	2869	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	2916	-0-	-401	-0-	137	1	2779	2	N	-0-			-0-
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	152	1	3156	2	N	-0-			-0-
*12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	154	1	3246	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,120 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	79	1	1630	2	Y	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	62	1	1284	2	Y	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	72	1	1515	2	Y	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	75	1	1585	2	Y	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	77	1	1603	2	Y	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	72	1	1487	2	Y	-0-					-0-
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	88	1	1808	2	Y	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	88	1	1793	2	Y	-0-					-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	82	1	1692	2	Y	-0-					-0-
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	89	1	1799	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	75	1	1544	2	Y	-0-					-0-
*12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	89	1	1881	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,569 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		69	-0-	69	69	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	144	X	75	-0-	-69	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		76	-0-	76	76	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	212	X	136	-0-	-76	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	78	X	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,386 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	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	56	1	1153	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1105	-0-	-15	-0-	51	1	1054	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	55	1	1151	2	Y	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	53	1	1120	2	Y	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	56	1	1179	2	Y	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	56	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	58	1	1198	2	Y	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	58	1	1187	2	Y	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	55	1	1147	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	58	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	56	1	1151	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	56	1	1179	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	83	1	1708	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1570	-0-	-82	-0-	72	1	1498	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	83	1	1735	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	76	1	1596	2	N	-0-			-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	82	1	1713	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	75	1	1547	2	N	-0-			-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	85	1	1747	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	69	1	1399	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1097	-0-	-523	-0-	50	1	1047	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1495	-0-	-334	-0-	70	1	1425	2	N	-0-			-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	92	1	1913	2	N	-0-			-0-
*12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	88	1	1843	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,096 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	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	49	1	1010	2	Y	-0-			-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	52	1	1077	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3458	-0-	358	358	158	1	3300	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3184	-0-	184	542	144	1	3040	2	Y	-0-			-0-
05	2760	N	2218	-0-	-542	-0-	101	1	2117	2	Y	-0-			-0-
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	110	1	2279	2	Y	-0-			-0-
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	130	1	2663	2	Y	-0-			-0-
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	117	1	2384	2	Y	-0-			-0-
09	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	102	1	2118	2	Y	-0-			-0-
10	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	120	1	2427	2	Y	-0-			-0-
11	2700	X	2406	-0-	-294	-0-	111	1	2295	2	Y	-0-			-0-
12	2790	X	1991	-0-	-799	-0-	90	1	1901	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,895 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	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	88	1	1820	2	Y	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	79	1	1639	2	Y	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	93	1	1952	2	Y	-0-					-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	91	1	1908	2	Y	-0-					-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	91	1	1905	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	88	1	1815	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	90	1	1859	2	Y	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	88	1	1799	2	Y	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	85	1	1762	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	88	1	1776	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	83	1	1712	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	86	1	1810	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,807 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	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.		119	-0-	119	119	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		87	-0-	87	206	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					-0-
07	T. A.		82	-0-	82	288	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	288	X	-0-	-0-	-288	-0-					Y	-0-					-0-
09	65	X	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470 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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	74	1	1529	2	N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	80	1	1667	2	N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	90	1	1885	2	N	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	54	1	1143	2	N	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	85	1	1778	2	N	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	91	1	1881	2	N	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	92	1	1900	2	N	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	90	1	1831	2	N	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	85	1	1772	2	N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	87	1	1764	2	N	-0-					-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	82	1	1705	2	N	-0-					-0-
*12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	87	1	1831	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	341	N	315	-0-	-26	-0-	15	1	300	2	Y	-0-			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	14	1	290	2	Y	-0-			-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	13	1	278	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	2	Y	-0-			-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-			-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	2	Y	-0-			-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-			-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,543 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	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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	105	1	2171	2	Y	-0-			-0-
02	1708	N	1590	-0-	-118	-0-	73	1	1517	2	Y	-0-			-0-
03	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	87	1	1811	2	Y	-0-			-0-
04	1950	N	1452	-0-	-498	-0-	66	1	1386	2	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	79	1	1656	2	Y	-0-			-0-
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	97	1	2007	2	Y	-0-			-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	88	1	1799	2	Y	-0-			-0-
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	82	1	1668	2	Y	-0-			-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	78	1	1610	2	Y	-0-			-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	90	1	1826	2	Y	-0-			-0-
11	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	72	1	1483	2	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	71	1	1504	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,426 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	1375	-0-	-82	-0-	63	1	1312	2	N	-0-			-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	64	1	1349	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	58	1	1230	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	56	1	1167	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	59	1	1228	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	60	1	1238	2	N	-0-			-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	59	1	1203	2	N	-0-			-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1396	2	N	-0-			-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1392	2	N	-0-			-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	63	1	1316	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,092 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	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	112	1	2322	2	Y	-0-			-0-
02	2156	N	2066	-0-	-90	-0-	95	1	1971	2	Y	-0-			-0-
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	114	1	2384	2	Y	-0-			-0-
04	2370	N	2284	-0-	-86	-0-	104	1	2180	2	Y	-0-			-0-
05	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	104	1	2177	2	Y	-0-			-0-
06	2370	N	1647	-0-	-723	-0-	76	1	1571	2	Y	-0-			-0-
07	2356	N	2043	-0-	-313	-0-	95	1	1948	2	Y	-0-			-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	93	1	1897	2	Y	-0-			-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	95	1	1973	2	Y	-0-			-0-
10	1891	N	1477	-0-	-414	-0-	69	1	1408	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3342	-0-	342	342	154	1	3188	2	Y	-0-			-0-
*12	3070	N	2728	-0-	-342	-0-	124	1	2604	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1581	N	586	-0-	-995	-0-	27	1	559	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	785	-0-	-727	-0-	36	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	86	1	1799	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	25	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	333	-0-	-535	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	66	1	1369	2	Y	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	95	1	1946	2	Y	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	63	1	1290	2	Y	-0-					-0-
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	85	1	1756	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1380	-0-	-666	-0-	65	1	1315	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	60	1	1232	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1696	-0-	-195	-0-	77	1	1619	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,168 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	992	N	989	-0-	-3	-0-	75	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	72	1	914	2	Y	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	77	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	73	1	897	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	73	1	875	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	73	1	895	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	75	1	900	2	Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	73	1	855	2	Y	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	73	1	891	2	Y	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	74	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	71	1	859	2	Y	-0-					-0-
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	73	1	890	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4495	X	3152	-0-	-1343	-0-	138 162	1 9	2852	2	Y	147	68	1	31	8	122
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	184 127	1 9	3817	2	Y	115	144	1			93
03	4278	X	4053	-0-	-225	-0-	176 198	1 9	3679	2	Y	180	141	1			132
04	4140	X	3014	-0-	-1126	-0-	133 89	1 9	2792	2	Y	81	113	1			100
05	4278	X	2948	-0-	-1330	-0-	130 102	1 9	2716	2	Y	93	102	1			91
06	4140	X	3748	-0-	-392	-0-	169 85	1 9	3494	2	Y	77	68	1			100
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	207 103	1 9	4248	2	Y	94	116	1			78
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	218 215	1 9	4444	2	Y	195	201	1			72
09	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	205 190	1 9	4263	2	Y	173	189	1			56
10	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	206 187	1 9	4172	2	Y	170	150	1			76
11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	204 207	1 9	4221	2	Y	188	167	1			97
*12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	196 144	1 9	4134	2	Y	131	133	1			95

TOTAL GAS PROD: 48,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,644

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	149	1	3078	2	Y	75	34	1	15	8	58
							83	9									
02	3248	X	1342	-0-	-1906	-0-	59	1	1219	2	Y	58	70	1			46
							64	9									
03	3596	X	1512	-0-	-2084	-0-	65	1	1363	2	Y	76	63	1			59
							84	9									
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	179	1	3773	2	Y	42	54	1			47
							46	9									
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	178	1	3716	2	Y	52	52	1			47
							57	9									
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	172	1	3552	2	Y	39	34	1			52
							43	9									
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	173	1	3544	2	Y	47	59	1			40
							52	9									
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	169	1	3440	2	Y	99	99	1			40
							109	9									
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	158	1	3275	2	Y	87	94	1			33
							96	9									
10	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	163	1	3308	2	Y	86	76	1			43
							95	9									
11	3750	X	3493	-0-	-257	-0-	156	1	3234	2	Y	94	85	1			52
							103	9									
12	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	155	1	3269	2	Y	66	67	1			51
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 39,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	905	2	N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	80	1	1645	2	N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	76	1	1551	2	N	-0-					-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	71	1	1474	2	N	-0-					-0-
10	620	N	410	-0-	-210	-0-	19	1	391	2	N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2384	-0-	-251	-0-	110	1	2274	2	Y	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	108	1	2239	2	Y	-0-					-0-
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	114	1	2384	2	Y	-0-					-0-
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	125	1	2629	2	Y	-0-					-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	124	1	2588	2	Y	-0-					-0-
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	121	1	2504	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	71	1	1467	2	Y	-0-					-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	79	1	1607	2	Y	-0-					-0-
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	96	1	2000	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	115	1	2334	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1394	-0-	-226	-0-	64	1	1330	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1550	-0-	-620	-0-	70	1	1480	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	493	-0-	-127	-0-	23	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	415	-0-	-112	-0-	19	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	62	-0-	-341	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1033	-0-	-548	-0-	48	1	985	2	Y	-0-					-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	71	1	1470	2	Y	-0-					-0-
03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	138	1	2885	2	Y	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	67	1	1402	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	428	-0-	-1277	-0-	20	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	138	1	2854	2	Y	-0-					-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	104	1	2142	2	Y	-0-					-0-
08	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	90	1	1828	2	Y	-0-					-0-
09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	104	1	2165	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	1668	-0-	-1432	-0-	78	1	1590	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	34	-0-	-2966	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	100	1	2071	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1616	-0-	-596	-0-	74	1	1542	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	108	1	2268	2	Y	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	100	1	2115	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1409	-0-	-389	-0-	64	1	1345	2	Y	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	108	1	2235	2	Y	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	107	1	2204	2	Y	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	75	1	1534	2	Y	-0-					-0-
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	91	1	1885	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	105	1	2135	2	Y	-0-					-0-
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	96	1	1982	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1409	-0-	-637	-0-	64	1	1345	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2017 - PLUGGED 07/05/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	88	1	1822	2	N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	95	1	1971	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	93	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	82	1	1730	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1838	-0-	-456	-0-	84	1	1754	2	N	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	97	1	2011	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	78	1	1604	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	80	1	1636	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1651	-0-	-449	-0-	76	1	1575	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	73	1	1479	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	65	1	1342	2	N	-0-					-0-
*12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	81	1	1696	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	91	1	1871	2	N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	82	1	1703	2	N	-0-					-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	95	1	1988	2	N	-0-					-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	91	1	1918	2	N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	91	1	1901	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1859	-0-	-151	-0-	86	1	1773	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1688	-0-	-389	-0-	78	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1350	-0-	-634	-0-	63	1	1287	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	77	1	1588	2	N	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	86	1	1741	2	N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	80	1	1663	2	N	-0-					-0-
*12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	79	1	1666	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	217	N	60	-0-	-157	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	153	-0-	-312	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,565 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	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	72	1	1516	2	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	778	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	438	-0-	-1092	-0-	20	1	418	2	N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	57	1	1164	2	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,153 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	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	106	1	2188	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1999	-0-	-157	-0-	92	1	1907	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2287	-0-	-100	-0-	104	1	2183	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2192	-0-	-28	-0-	99	1	2093	2	N	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	103	1	2150	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	101	1	2082	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	104	1	2127	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2213	-0-	-50	-0-	103	1	2110	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	96	1	1994	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1903	-0-	-329	-0-	89	1	1814	2	N	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	109	1	2254	2	N	-0-					-0-
*12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	103	1	2175	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	74	X	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		96	-0-	96	96	4	1	92	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		52	-0-	52	148	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		108	-0-	108	256	5	1	103	2	Y	-0-			-0-
08	366	X	110	-0-	-256	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			-0-
09	102	X	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	908	2	N	-0-			-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	N	-0-			-0-
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	23	1	488	2	N	-0-			-0-
04	600	N	397	-0-	-203	-0-	18	1	379	2	N	-0-			-0-
05	620	N	346	-0-	-274	-0-	16	1	330	2	N	-0-			-0-
06	480	N	309	-0-	-171	-0-	14	1	295	2	N	-0-			-0-
07	403	N	305	-0-	-98	-0-	14	1	291	2	N	-0-			-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	15	1	299	2	N	-0-			-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	N	-0-			-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	2	N	-0-			-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	N	-0-			-0-
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	757	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

01	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	83	1	1706	2	Y	-0-			-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	73	1	1509	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	80	1	1682	2	Y	-0-			-0-
04	1740	N	1568	-0-	-172	-0-	71	1	1497	2	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1333	-0-	-434	-0-	61	1	1272	2	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1147	-0-	-563	-0-	53	1	1094	2	Y	-0-			-0-
07	1612	N	1057	-0-	-555	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-			-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	1003	2	Y	-0-			-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	47	1	976	2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	892	-0-	-162	-0-	42	1	850	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	838	-0-	-182	-0-	39	1	799	2	Y	-0-			-0-
12	1054	N	845	-0-	-209	-0-	38	1	807	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	403	1	2903	2	Y	-0-					-0-
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	256	1	2569	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2802	-0-	-174	-0-	128	1	2674	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	957	-0-	-1923	-0-	43	1	914	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	527	-0-	-2449	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	937	-0-	-1943	-0-	43	1	894	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	1967	-0-	-1009	-0-	91	1	1876	2	Y	-0-					-0-
08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	91	1	1854	2	Y	-0-					-0-
09	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1184	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1553	-0-	-307	-0-	73	1	1480	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	596	-0-	-1204	-0-	27	1	569	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	831	-0-	-440	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	108	1	2241	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	99	1	2057	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	108	1	2258	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2163	-0-	-117	-0-	98	1	2065	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2276	-0-	-111	-0-	104	1	2172	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	103	1	2136	2	N	-0-					-0-
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	105	1	2162	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	103	1	2103	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2226	-0-	-24	-0-	102	1	2124	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	106	1	2150	2	N	-0-					-0-
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	103	1	2137	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	97	1	2037	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	98	1	2032	2	N	-0-					-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	89	1	1852	2	N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	97	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	95	1	2004	2	N	-0-					-0-
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	98	1	2054	2	N	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	98	1	2018	2	N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	102	1	2088	2	N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	101	1	2059	2	N	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	98	1	2036	2	N	-0-					-0-
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	102	1	2076	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	88	1	1832	2	N	-0-					-0-
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	75	1	1588	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	83	1	1077	2	Y	-0-			-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	74	1	955	2	Y	-0-			-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	81	1	1037	2	Y	-0-			-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1082	2	Y	-0-			-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	83	1	1083	2	Y	-0-			-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	83	1	1097	2	Y	-0-			-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1127	2	Y	-0-			-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	82	1	1046	2	Y	-0-			-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	78	1	995	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	80	1	1002	2	Y	-0-			-0-
11	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	75	1	965	2	Y	-0-			-0-
12	1116	N	996	-0-	-120	-0-	45	1	951	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	99	1	2040	2	Y	-0-			-0-
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	107	1	2218	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	4482	-0-	1382	1382	204	1	4278	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	4916	-0-	1916	3298	223	1	4693	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	5177	-0-	2077	5375	236	1	4941	2	Y	-0-			-0-
06	10263	X	4888	-0-	-5375	-0-	226	1	4662	2	Y	-0-			-0-
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	224	1	4594	2	Y	-0-			-0-
08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	216	1	4416	2	Y	-0-			-0-
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	199	1	4126	2	Y	-0-			-0-
10	4960	X	4318	-0-	-642	-0-	203	1	4115	2	Y	-0-			-0-
11	4800	X	4203	-0-	-597	-0-	194	1	4009	2	Y	-0-			-0-
12	4805	X	4260	-0-	-545	-0-	193	1	4067	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	14	1	285	2	Y	-0-			-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-			-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	2	Y	-0-			-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	42	1	876	2	Y	-0-			-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	57	1	1201	2	Y	-0-			-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	2	Y	-0-			-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	1110	2	Y	-0-			-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1065	2	Y	-0-			-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920	2	Y	-0-			-0-
10	1178	N	592	-0-	-586	-0-	28	1	564	2	Y	-0-			-0-
11	1080	N	928	-0-	-152	-0-	43	1	885	2	Y	-0-			-0-
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	46	1	970	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	97	1	2007	2	Y	-0-			-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	93	1	1939	2	Y	-0-			-0-
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	104	1	2176	2	Y	-0-			-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	93	1	1954	2	Y	-0-			-0-
05	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	94	1	1958	2	Y	-0-			-0-
06	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	94	1	1953	2	Y	-0-			-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	103	1	2120	2	Y	-0-			-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	105	1	2143	2	Y	-0-			-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	100	1	2082	2	Y	-0-			-0-
10	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	105	1	2125	2	Y	-0-			-0-
11	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	99	1	2040	2	Y	-0-			-0-
12	2263	N	2059	-0-	-204	-0-	93	1	1966	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	912	-0-	-49	-0-	42	1	870	2	Y	-0-			-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	903	-0-	-27	-0-	41	1	862	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	654	-0-	-216	-0-	30	1	624	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	897	-0-	-33	-0-	41	1	856	2	Y	-0-			-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	2	Y	-0-			-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	51	1	1056	2	Y	-0-			-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	51	1	1044	2	Y	-0-			-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	53	1	1100	2	Y	-0-			-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-			-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	52	1	1069	2	Y	-0-			-0-
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	55	1	1150	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	928	-0-	-95	-0-	72	1	856	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	850	-0-	-74	-0-	66	1	784	2	Y	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	71	1	842	2	Y	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	53	1	853	2	Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	74	1	894	2	Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	69	1	802	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	70	1	791	2	Y	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	71	1	822	2	Y	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	67	1	774	2	Y	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	71	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	70	1	828	2	Y	-0-					-0-
*12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	68	1	851	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	620	N	606	-0-	-14	-0-	28	1	578	2	Y	-0-			-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	25	1	527	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	28	1	577	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	26	1	557	2	Y	-0-			-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	27	1	574	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	27	1	561	2	Y	-0-			-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-			-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	71	1	1453	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	-0-			-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	Y	-0-			-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	Y	-0-			-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,075 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	150	1	3108	2	N	-0-			-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	145	1	3020	2	N	-0-			-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	150	1	3131	2	N	-0-			-0-
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	150	1	3168	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	154	1	3225	2	N	-0-			-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	154	1	3175	2	N	-0-			-0-
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	158	1	3248	2	N	-0-			-0-
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	155	1	3167	2	N	-0-			-0-
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	141	1	2925	2	N	-0-			-0-
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	161	1	3275	2	N	-0-			-0-
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	150	1	3104	2	N	-0-			-0-
*12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	141	1	2962	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2666	N	1845	-0-	-821	-0-	85	1	1760	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	1568	-0-	-700	-0-	72	1	1496	2	N	-0-			-0-
03	2325	N	1615	-0-	-710	-0-	74	1	1541	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1487	-0-	-313	-0-	67	1	1420	2	N	-0-			-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	83	1	1733	2	N	-0-			-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	108	1	2236	2	N	-0-			-0-
07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	130	1	2672	2	N	-0-			-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	121	1	2470	2	N	-0-			-0-
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	117	1	2435	2	N	-0-			-0-
10	2790	N	2700	-0-	-90	-0-	127	1	2573	2	N	-0-			-0-
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	123	1	2546	2	N	-0-			-0-
*12	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	123	1	2586	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,698 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	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	91	1	1877	2	N	-0-			-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	80	1	1661	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	92	1	1923	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	85	1	1787	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	85	1	1779	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1794	-0-	-156	-0-	83	1	1711	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	87	1	1779	2	N	-0-			-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	87	1	1779	2	N	-0-			-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	84	1	1745	2	N	-0-			-0-
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	89	1	1799	2	N	-0-			-0-
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	85	1	1769	2	N	-0-			-0-
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	88	1	1848	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,493 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	5549	X	2852	-0-	-2697	-0-	546	1	2306	2	Y	-0-			-0-
02	4536	X	1437	-0-	-3099	-0-	455	1	982	2	Y	-0-			-0-
03	5022	X	3427	-0-	-1595	-0-	504	1	2923	2	Y	-0-			-0-
04	4860	X	4301	-0-	-559	-0-	622	1	3679	2	Y	-0-			-0-
05	5022	X	1774	-0-	-3248	-0-	448	1	1326	2	Y	-0-			-0-
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	654	1	4170	2	Y	-0-			-0-
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	667	1	4088	2	Y	-0-			-0-
08	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	699	1	4881	2	Y	-0-			-0-
09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	700	1	5139	2	Y	-0-			-0-
10	4991	X	4197	-0-	-794	-0-	618	1	3579	2	Y	-0-			-0-
11	5400	X	2689	-0-	-2711	-0-	555	1	2134	2	Y	-0-			-0-
*12	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	751	1	6012	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1250	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1195	-0-	-37	-0-	55	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	57	1	1200	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	51	1	1076	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	840	-0-	-493	-0-	38	1	802	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1040	-0-	-190	-0-	48	1	992	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	53	1	1086	2	Y	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	51	1	1028	2	Y	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	2	Y	-0-					-0-
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	54	1	1128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,552 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		34	-0-	34	34	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
11	T. A.		29	-0-	29	63	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	1002	-0-	-176	-0-	46	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	49	1	1030	2	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	44	1	935	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	661	-0-	-331	-0-	30	1	631	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	653	-0-	-307	-0-	30	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	815	-0-	-177	-0-	38	1	777	2	Y	-0-					-0-
08	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	58	1	1190	2	Y	-0-					-0-
09	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	2	Y	-0-					-0-
10	880	X	880	-0-	-0-	-0-	41	1	839	2	Y	-0-					-0-
11	1200	X	831	-0-	-369	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	831	-0-	-409	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	54	1	1114	2	N	-0-			-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	48	1	995	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	47	1	986	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	713	-0-	-434	-0-	33	1	680	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	723	-0-	-297	-0-	33	1	690	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	907	-0-	-147	-0-	42	1	865	2	N	-0-			-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	60	1	1227	2	N	-0-			-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	60	1	1241	2	N	-0-			-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	71	1	1449	2	N	-0-			-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	66	1	1364	2	N	-0-			-0-
*12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	67	1	1418	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	83	1	1712	2	Y	-0-			-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	74	1	1541	2	Y	-0-			-0-
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	80	1	1667	2	Y	-0-			-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	63	1	1329	2	Y	-0-			-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	2	Y	-0-			-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	2	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	62	1	1282	2	Y	-0-			-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	2	Y	-0-			-0-
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	106	1	2190	2	Y	-0-			-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	100	1	2025	2	Y	-0-			-0-
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	94	1	1956	2	Y	-0-			-0-
*12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	93	1	1961	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	27	1	549	2	Y	-0-			-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	24	1	497	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	26	1	546	2	Y	-0-			-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	26	1	538	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	26	1	551	2	Y	-0-			-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	27	1	550	2	Y	-0-			-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	-0-			-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	Y	-0-			-0-
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	24	1	495	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	23	1	474	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	22	1	462	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	2	Y	-0-			-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	2	Y	-0-			-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	Y	-0-			-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	42	1	881	2	Y	-0-			-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	37	1	774	2	Y	-0-			-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	2	Y	-0-			-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	59	1	1210	2	Y	-0-			-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	67	1	1360	2	Y	-0-			-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	82	1	1709	2	Y	-0-			-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	107	1	2163	2	Y	-0-			-0-
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	107	1	2223	2	Y	-0-			-0-
*12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	117	1	2456	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	83	1	1707	2	Y	-0-			-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	73	1	1521	2	Y	-0-			-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	70	1	1464	2	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	66	1	1389	2	Y	-0-			-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	72	1	1498	2	Y	-0-			-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	72	1	1498	2	Y	-0-			-0-
07	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	59	1	1213	2	Y	-0-			-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1716	2	Y	-0-			-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	69	1	1439	2	Y	-0-			-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	72	1	1468	2	Y	-0-			-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	2	Y	-0-			-0-
*12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	68	1	1428	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,567 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	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	98	1	2020	2	Y	-0-			-0-
02	1932	N	1917	-0-	-15	-0-	88	1	1829	2	Y	-0-			-0-
03	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	96	1	2012	2	Y	-0-			-0-
04	2040	N	1805	-0-	-235	-0-	82	1	1723	2	Y	-0-			-0-
05	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	94	1	1974	2	Y	-0-			-0-
06	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	92	1	1897	2	Y	-0-			-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	94	1	1941	2	Y	-0-			-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	94	1	1920	2	Y	-0-			-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	90	1	1870	2	Y	-0-			-0-
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	95	1	1923	2	Y	-0-			-0-
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	90	1	1864	2	Y	-0-			-0-
12	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	91	1	1920	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	677	2	Y	-0-			-0-
02	644	N	574	-0-	-70	-0-	26	1	548	2	Y	-0-			-0-
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	116	1	2419	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3138	-0-	138	138	142	1	2996	2	Y	-0-			-0-
05	2823	N	2685	-0-	-138	-0-	122	1	2563	2	Y	-0-			-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	84	1	1726	2	Y	-0-			-0-
07	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	81	1	1674	2	Y	-0-			-0-
08	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	48	1	975	2	Y	-0-			-0-
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	129	1	2671	2	Y	-0-			-0-
10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	110	1	2229	2	Y	-0-			-0-
11	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	100	1	2072	2	Y	-0-			-0-
*12	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	98	1	2055	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	896	-0-	-158	-0-	41	1	855	2	N	-0-			-0-
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	41	1	848	2	N	-0-			-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	86	1	1793	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	72	1	1518	2	N	-0-			-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1149	-0-	-681	-0-	53	1	1096	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1063	-0-	-580	-0-	49	1	1014	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	59	1	1206	2	N	-0-			-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	68	1	1409	2	N	-0-			-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	67	1	1361	2	N	-0-			-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	63	1	1312	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1081	-0-	-438	-0-	49	1	1032	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2728	X	2213	-0-	-515	-0-	102	1	2111	2	N	-0-					-0-
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	131	1	2731	2	N	-0-					-0-
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	161	1	3360	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2302	-0-	-338	-0-	104	1	2198	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2716	-0-	-12	-0-	124	1	2592	2	N	-0-					-0-
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	134	1	2763	2	N	-0-					-0-
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	149	1	3058	2	N	-0-					-0-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	138	1	2810	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2451	-0-	-189	-0-	113	1	2338	2	N	-0-					-0-
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	153	1	3099	2	N	-0-					-0-
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	141	1	2922	2	N	-0-					-0-
*12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	144	1	3020	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	105	1	2161	2	N	-0-					-0-
02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	94	1	1962	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	2006	-0-	-226	-0-	91	1	1915	2	N	-0-					-0-
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	102	1	2152	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	95	1	1994	2	N	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	97	1	1997	2	N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	108	1	2216	2	N	-0-					-0-
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	104	1	2118	2	N	-0-					-0-
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	110	1	2292	2	N	-0-					-0-
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	114	1	2308	2	N	-0-					-0-
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	109	1	2260	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	91	1	1905	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2527	-0-	-1410	-0-	117	1	2410	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2100	-0-	2100	2100	96	1	2004	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2174	-0-	2174	4274	99	1	2075	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1983	-0-	1983	6257	90	1	1893	2	Y	-0-					-0-
05	8321	X	2064	-0-	-6257	-0-	94	1	1970	2	Y	-0-					-0-
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	89	1	1845	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1906	-0-	-140	-0-	88	1	1818	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	86	1	1747	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	79	1	1647	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	80	1	1620	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	78	1	1612	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	74	1	1555	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	4247	X	3345	-0-	-902	-0-	154	1	3191	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	126	1	2618	2	Y	-0-					-0-
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	124	1	2602	2	Y	-0-					-0-
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	129	1	2722	2	Y	-0-					-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	147	1	3067	2	Y	-0-					-0-
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	178	1	3676	2	Y	-0-					-0-
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	176	1	3615	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	168	1	3428	2	Y	-0-					-0-
09	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	78	1	1625	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	2226	-0-	-1742	-0-	105	1	2121	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	2429	-0-	-1411	-0-	112	1	2317	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	2974	-0-	-808	-0-	135	1	2839	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7285	X	5443	-0-	-1842	-0-	778	1	4665	2	Y	-0-					-0-
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	721	1	4509	2	Y	-0-					-0-
03	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	844	1	6059	2	Y	-0-					-0-
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	773	1	5081	2	Y	-0-					-0-
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	813	1	5413	2	Y	-0-					-0-
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	776	1	4881	2	Y	-0-					-0-
07	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	838	1	5681	2	Y	-0-					-0-
08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	824	1	5373	2	Y	-0-					-0-
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	669	1	2983	2	Y	-0-					-0-
10	6510	X	5589	-0-	-921	-0-	757	1	4832	2	Y	-0-					-0-
11	6300	X	4587	-0-	-1713	-0-	707	1	3880	2	Y	-0-					-0-
12	6510	X	4297	-0-	-2213	-0-	721	1	3576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3318	-0-	218	218	151	1	3167	2	Y	-0-					-0-
04	634	N	416	-0-	-218	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	64	1	1319	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		2097	-0-	2097	2097	96	1	2001	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		539	-0-	539	2636	25	1	514	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2636					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2636					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2356	N	1838	-0-	-518	-0-	85	1	1753	2	Y	-0-			-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	92	1	1906	2	Y	-0-			-0-
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	108	1	2254	2	Y	-0-			-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	107	1	2263	2	Y	-0-			-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	107	1	2234	2	Y	-0-			-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	108	1	2238	2	Y	-0-			-0-
07	2294	N	1909	-0-	-385	-0-	89	1	1820	2	Y	-0-			-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	81	1	1645	2	Y	-0-			-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	73	1	1505	2	Y	-0-			-0-
10	1922	N	1537	-0-	-385	-0-	72	1	1465	2	Y	-0-			-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	86	1	1776	2	Y	-0-			-0-
*12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	84	1	1774	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,725 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	72	1	1495	2	Y	-0-			-0-
02	1316	N	1283	-0-	-33	-0-	59	1	1224	2	Y	-0-			-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	72	1	1515	2	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1454	-0-	-76	-0-	66	1	1388	2	Y	-0-			-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	2	Y	-0-			-0-
06	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	66	1	1372	2	Y	-0-			-0-
07	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	68	1	1397	2	Y	-0-			-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	69	1	1401	2	Y	-0-			-0-
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	63	1	1301	2	Y	-0-			-0-
10	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	67	1	1350	2	Y	-0-			-0-
11	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	64	1	1329	2	Y	-0-			-0-
*12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	64	1	1357	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,327 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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	953	2	Y	-0-			-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	880	2	Y	-0-			-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	45	1	945	2	Y	-0-			-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	43	1	909	2	Y	-0-			-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	45	1	933	2	Y	-0-			-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	44	1	900	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	916	2	Y	-0-			-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	45	1	913	2	Y	-0-			-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	43	1	888	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	45	1	911	2	Y	-0-			-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	890	2	Y	-0-			-0-
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	43	1	914	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,481 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	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	95	1	1970	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	1914	-0-	-242	-0-	88	1	1826	2	N	-0-			-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	104	1	2170	2	N	-0-			-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	92	1	1930	2	N	-0-			-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	97	1	2021	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	1995	-0-	-195	-0-	92	1	1903	2	N	-0-			-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	98	1	2015	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	94	1	1926	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1941	-0-	-69	-0-	89	1	1852	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	95	1	1925	2	N	-0-			-0-
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	93	1	1931	2	N	-0-			-0-
*12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	95	1	2002	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	228	1	4227	2	N	-0-			-0-
02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	225	1	4092	2	N	-0-			-0-
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	237	1	4315	2	N	-0-			-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	182	1	3201	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2312	-0-	-695	-0-	130	1	2182	2	N	-0-			-0-
06	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	242	1	4386	2	N	-0-			-0-
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	285	1	5224	2	N	-0-			-0-
08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	264	1	4748	2	N	-0-			-0-
09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	253	1	4629	2	N	-0-			-0-
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	260	1	4647	2	N	-0-			-0-
11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	249	1	4589	2	N	-0-			-0-
*12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	229	1	4824	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

01	5115	X	4961	-0-	-154	-0-	229	1	4732	2	N	-0-			-0-
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	217	1	4517	2	N	-0-			-0-
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	258	1	5400	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4634	-0-	-196	-0-	210	1	4424	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	271	1	5681	2	N	-0-			-0-
06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	249	1	5144	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	253	1	5203	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4990	-0-	-1	-0-	233	1	4757	2	N	-0-			-0-
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	228	1	4736	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4447	-0-	-544	-0-	209	1	4238	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	3485	-0-	-1345	-0-	161	1	3324	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	3633	-0-	-1358	-0-	165	1	3468	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

01	10509	X	8623	-0-	-1886	-0-	398	1	8225	2	Y	-0-			-0-
02	8568	X	7711	-0-	-857	-0-	354	1	7357	2	Y	-0-			-0-
03	9455	X	8125	-0-	-1330	-0-	371	1	7754	2	Y	-0-			-0-
04	9030	X	7847	-0-	-1183	-0-	356	1	7491	2	Y	-0-			-0-
05	9331	X	6861	-0-	-2470	-0-	313	1	6548	2	Y	-0-			-0-
06	8340	X	7641	-0-	-699	-0-	353	1	7288	2	Y	-0-			-0-
07	8525	X	6132	-0-	-2393	-0-	285	1	5847	2	Y	-0-			-0-
08	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	352	1	7190	2	Y	-0-			-0-
09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	316	1	6564	2	Y	-0-			-0-
10	7781	X	1241	-0-	-6540	-0-	58	1	1183	2	Y	-0-			-0-
11	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	414	1	8565	2	Y	-0-			-0-
*12	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	347	1	7309	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	7688	X	5984	-0-	-1704	-0-	276	1	5708	2	N	-0-					97
02	T. A.		5364	-0-	5364	5364	246	1	5118	2	N	-0-					97
03	T. A.		5822	-0-	5822	11186	266	1	5556	2	N	-0-					97
04	T. A.		5442	-0-	5442	16628	247	1	5195	2	N	-0-					97
05	21495	X	4867	-0-	-16628	-0-	222	1	4645	2	N	-0-					97
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	207	1	4288	2	N	-0-					97
07	5890	X	4226	-0-	-1664	-0-	196	1	4030	2	N	-0-					97
08	5828	X	4336	-0-	-1492	-0-	203	1	4133	2	N	-0-					97
09	5430	X	4229	-0-	-1201	-0-	194	1	4035	2	N	-0-					97
10	4867	X	4789	-0-	-78	-0-	225	1	4564	2	N	-0-					97
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	244	1	5049	2	N	-0-					97
*12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	264	1	5547	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 60,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

01	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	603	1	12454	2	Y	150	70	1	31	8	123
							165	9									
02	13720	X	11768	-0-	-1952	-0-	534	1	11109	2	Y	114	145	1			92
							125	9									
03	15190	X	12310	-0-	-2880	-0-	552	1	11560	2	Y	180	142	1			130
							198	9									
04	14700	X	11616	-0-	-3084	-0-	523	1	11001	2	Y	84	115	1			99
							92	9									
05	14167	X	11662	-0-	-2505	-0-	527	1	11022	2	Y	103	108	1			94
							113	9									
06	12810	X	10932	-0-	-1878	-0-	501	1	10346	2	Y	77	70	1			101
							85	9									
07	13020	X	11088	-0-	-1932	-0-	510	1	10473	2	Y	95	118	1			78
							105	9									
08	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	481	1	9809	2	Y	197	201	1			74
							217	9									
09	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	427	1	8855	2	Y	172	189	1			57
							189	9									
10	11098	X	9036	-0-	-2062	-0-	416	1	8431	2	Y	172	151	1			78
							189	9									
11	10740	X	8890	-0-	-1850	-0-	400	1	8283	2	Y	188	168	1			98
							207	9									
12	11098	X	8910	-0-	-2188	-0-	398	1	8368	2	Y	131	133	1			96
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 129,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,663

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	53	1	1117	2	N	-0-					64
02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	122	1	2589	2	N	-0-					64
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	95	1	2007	2	N	-0-					64
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	91	1	1931	2	N	-0-					64
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	88	1	1871	2	N	-0-					64
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	96	1	2046	2	N	-0-					64
07	2077	N	1739	-0-	-338	-0-	78	1	1661	2	N	-0-					64
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	93	1	1973	2	N	-0-					64
09	2130	N	1659	-0-	-471	-0-	75	1	1584	2	N	-0-					64
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	86	1	1816	2	N	-0-					64
11	2010	N	1426	-0-	-584	-0-	64	1	1362	2	N	-0-					64
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 20,898 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	3999	X	2426	-0-	-1573	-0-	2426	2		N	-0-			73
02	3612	X	2358	-0-	-1254	-0-	2358	2		N	-0-			73
03	3999	X	2639	-0-	-1360	-0-	2639	2		N	-0-			73
04	2790	X	2415	-0-	-375	-0-	2415	2		N	-0-			73
05	2604	X	2445	-0-	-159	-0-	2445	2		N	-0-			73
06	2550	X	2506	-0-	-44	-0-	2506	2		N	-0-			73
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-			73
08	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	2332	2		N	-0-			73
09	2520	X	2016	-0-	-504	-0-	2016	2		N	-0-			73
10	2697	X	2645	-0-	-52	-0-	2645	2		N	-0-			73
11	2610	X	1958	-0-	-652	-0-	1958	2		N	-0-			73
12	2697	X	2161	-0-	-536	-0-	2161	2		N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 28,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3069	X	2836	-0-	-233	-0-	2836	2		N	-0-			83
02	2744	X	2682	-0-	-62	-0-	2682	2		N	-0-			83
03	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	2836	2		N	-0-			83
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2		N	-0-			83
05	2976	X	2795	-0-	-181	-0-	2795	2		N	-0-			83
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-			83
07	3100	X	2865	-0-	-235	-0-	2865	2		N	-0-			83
08	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	2940	2		N	-0-			83
09	3000	X	2809	-0-	-191	-0-	2809	2		N	-0-			83
10	2976	X	2615	-0-	-361	-0-	2615	2		N	-0-			83
11	2880	X	2393	-0-	-487	-0-	2393	2		N	-0-			83
12	2945	X	2130	-0-	-815	-0-	2130	2		N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 32,779 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					69
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					69
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3479	2	1	9	N	1					70
04	3480	X	3074	-0-	-406	-0-	3074	2			N	-0-					70
05	3596	X	3313	-0-	-283	-0-	3313	2			N	-0-					70
06	3480	X	2915	-0-	-565	-0-	2915	2			N	-0-					70
07	3534	X	3000	-0-	-534	-0-	3000	2			N	-0-					70
08	3472	X	2994	-0-	-478	-0-	2994	2			N	-0-					70
09	3210	X	2982	-0-	-228	-0-	2982	2			N	-0-					70
10	3317	X	2841	-0-	-476	-0-	2841	2			N	-0-					70
11	2910	X	2695	-0-	-215	-0-	2695	2			N	-0-					70
12	3069	X	2968	-0-	-101	-0-	2968	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 37,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	12214	X	11081	-0-	-1133	-0-	11081	2			N	-0-					50
02	10556	X	9722	-0-	-834	-0-	9722	2			N	-0-					50
03	11687	X	8559	-0-	-3128	-0-	8559	2			N	-0-					50
04	11310	X	9708	-0-	-1602	-0-	9708	2			N	-0-					50
05	11687	X	10268	-0-	-1419	-0-	10268	2			N	-0-					50
06	10710	X	8689	-0-	-2021	-0-	8689	2			N	-0-					50
07	10757	X	5966	-0-	-4791	-0-	5966	2			N	-0-					50
08	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11541	2	3	9	N	3					53
09	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2			N	-0-					53
10	10261	X	9680	-0-	-581	-0-	9680	2			N	-0-					53
11	11160	X	8640	-0-	-2520	-0-	8640	2			N	-0-					53
12	11532	X	6962	-0-	-4570	-0-	6962	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 111,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					73
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					73
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					73
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					73
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					73
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					73
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					73
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					73
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					73
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					73
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					73
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					40
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					40
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					40
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					40
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					40
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					40
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					40
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					40
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			Y	-0-					40
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					40
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					40
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 5,935 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	2294	X	2105	-0-	-189	-0-	2105	2			Y	-0-					6
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					6
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-					6
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-					6
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					6
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			Y	-0-					6
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					6
08	2759	X	2738	-0-	-21	-0-	2738	2			Y	-0-					6
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					6
10	2759	X	2699	-0-	-60	-0-	2699	2			Y	-0-					6
11	2670	X	1798	-0-	-872	-0-	1798	2			Y	-0-					6
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 33,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2172	-0-	-928	-0-	63	1	2109	2	N	-0-			10
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	96	1	3192	2	N	-0-			10
03	2604	X	2536	-0-	-68	-0-	74	1	2462	2	N	-0-			10
04	3000	N	3265	-0-	265	265	95	1	3170	2	N	-0-			10
05	3797	X	3532	-0-	-265	-0-	103	1	3429	2	N	-0-			10
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	85	1	2838	2	N	-0-			10
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	98	1	3260	2	N	-0-			10
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	99	1	3310	2	N	-0-			10
09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	94	1	3149	2	N	-0-			10
10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	82	1	2735	2	N	-0-			10
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	94	1	3125	2	N	-0-			10
*12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	80	1	2672	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 36,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	37	1	1226	2	N	-0-			-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	34	1	1135	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	938	-0-	-271	-0-	27	1	911	2	N	-0-			-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	36	1	1203	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	31	1	1049	2	N	-0-			-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	29	1	983	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	30	1	1016	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	30	1	1002	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	984	-0-	-36	-0-	29	1	955	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	30	1	1002	2	N	-0-			-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	29	1	977	2	N	-0-			-0-
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	711	2			N	-0-			-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-			-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-			-0-
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-			-0-
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-			-0-
12	806	N	659	-0-	-147	-0-	659	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1299	-0-	-468	-0-	38	1	1261	2	N	-0-			-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	46	1	1529	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1220	-0-	-423	-0-	36	1	1184	2	N	-0-			-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	45	1	1504	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	43	1	1417	2	N	-0-			-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	39	1	1302	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	37	1	1245	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1050	-0-	-407	-0-	31	1	1019	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1034	-0-	-316	-0-	30	1	1004	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1060	-0-	-211	-0-	31	1	1029	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	748	-0-	-272	-0-	22	1	726	2	N	-0-			-0-
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	51	1	1689	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

01	3100	N	3474	-0-	374	374	101	1	3373	2	N	-0-			48
02	4325	X	3951	-0-	-374	-0-	115	1	3836	2	N	-0-			48
03	4185	X	3343	-0-	-842	-0-	97	1	3246	2	N	-0-			48
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	122	1	4080	2	N	-0-			48
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	166	1	5540	2	N	-0-			48
06	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	181	1	6027	2	N	-0-			48
07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	167	1	5561	2	N	-0-			48
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	163	1	5419	2	N	-0-			48
09	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	172	1	5729	2	N	-0-			48
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	144	1	4806	2	N	-0-			48
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	152	1	5069	2	N	-0-			48
*12	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	142	1	4717	2	N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 59,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	63	1	2097	2	N	-0-					28
02	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	77	1	2580	2	N	-0-					28
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	56	1	1877	2	N	-0-					28
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	69	1	2286	2	N	-0-					28
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	75	1	2504	2	N	-0-					28
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	N	-0-					28
07	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	64	1	2141	2	N	-0-					28
08	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	66	1	2211	2	N	-0-					28
09	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	66	1	2200	2	N	-0-					28
10	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	61	1	2033	2	N	-0-					28
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	64	1	2133	2	N	-0-					28
12	2356	N	719	-0-	-1637	-0-	21	1	698	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 25,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	75	1	2497	2	N	-0-					137
02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	77	1	2578	2	N	14	126	1			25
							15	9									
03	2914	N	2276	-0-	-638	-0-	66	1	2210	2	N	-0-					25
04	3000	N	3032	-0-	32	32	88	1	2944	2	N	-0-					25
05	2914	N	2648	-0-	-266	-0-	77	1	2571	2	N	-0-					25
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	71	1	2369	2	N	-0-					25
07	2914	X	2495	-0-	-419	-0-	73	1	2422	2	N	-0-					25
08	2914	X	2359	-0-	-555	-0-	69	1	2290	2	N	-0-					25
09	2820	X	2371	-0-	-449	-0-	69	1	2302	2	N	-0-					25
10	2635	X	2427	-0-	-208	-0-	71	1	2356	2	N	-0-					25
11	2430	X	2188	-0-	-242	-0-	64	1	2124	2	N	-0-					25
12	2480	X	2097	-0-	-383	-0-	61	1	2036	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 29,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2029	-0-	-1257	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2476	-0-	-1360	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2866	-0-	-344	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2480	-0-	-496	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	2333	-0-	-1777	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2459	-0-	-1788	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2408	-0-	-1839	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2465	-0-	-415	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2040	-0-	-440	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2071	-0-	-471	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	14	1	463	2	N	-0-					-0-
03	465	N	387	-0-	-78	-0-	11	1	376	2	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	N	-0-					-0-
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	10	1	342	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	2	N	-0-					-0-
07	465	N	356	-0-	-109	-0-	10	1	346	2	N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	N	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	55	1	1834	2	N	-0-					-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	48	1	1606	2	N	-0-					-0-
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	60	1	1990	2	N	-0-					-0-
*12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	51	1	1703	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,947 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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2572	-0-	-488	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2653	-0-	-509	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1774	-0-	-1295	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
*12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

01	2728	N	2008	-0-	-720	-0-	180	1	1785	2	N	39					117
							43	9									
02	2408	N	1661	-0-	-747	-0-	149	1	1493	2	N	17					134
							19	9									
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	237	1	2508	2	N	51	162	1			23
							56	9									
04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	211	1	2474	2	N	42					65
							46	9									
05	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	204	1	2629	2	N	44					109
							48	9									
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	197	1	2535	2	N	38					147
							42	9									
07	2790	N	2686	-0-	-104	-0-	170	1	2485	2	N	28					175
							31	9									
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	186	1	2604	2	N	31	176	1			30
							34	9									
09	2700	N	2685	-0-	-15	-0-	191	1	2455	2	N	35					65
							39	9									
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	203	1	2486	2	N	42					107
							46	9									
11	2700	N	2665	-0-	-35	-0-	196	1	2414	2	N	50	110	1			47
							55	9									
12	2790	N	2698	-0-	-92	-0-	213	1	2439	2	N	42					89
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 31,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

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

01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2016	2	64	9	N	58	168	1			397
02	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1835	2	88	9	N	80					477
03	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	1976	2	87	9	N	79					556
04	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	1974	2	34	9	N	31	180	1			407
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2066	2	133	9	N	121	341	1			187
06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1940	2	53	9	N	48					235
07	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1746	2	63	9	N	57	173	1			119
08	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2065	2	84	9	N	76					195
09	915	X	915	-0-	-0-	-0-	860	2	55	9	N	50					245
10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2341	2	99	9	N	90					335
11	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1783	2	76	9	N	69	172	1			232
*12	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1610	2	101	9	N	92					324

TOTAL GAS PROD: 23,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

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
CL&F OPERATING LLC 154789
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	215	1	4800	2	N	12					47
							13	9									
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	165	1	3686	2	N	8					55
							9	9									
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	196	1	4373	2	N	19					74
							21	9									
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	136	1	3041	2	N	11					85
							12	9									
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	106	1	2368	2	N	4					89
							4	9									
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	195	1	4363	2	N	16					105
							18	9									
07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	241	1	5376	2	N	24					129
							26	9									
08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	259	1	5770	2	N	30					159
							33	9									
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	231	1	5152	2	N	28					187
							31	9									
10	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	229	1	5107	2	N	23					210
							25	9									
11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	238	1	5310	2	N	6	184	1			32
							7	9									
*12	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	234	1	5233	2	N	10					42
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 57,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7314 - 7326

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

01	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	173	1	3582	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3388	-0-	-140	-0-	155	1	3233	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3713	-0-	-193	-0-	169	1	3544	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	165	1	3484	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3657	-0-	-249	-0-	167	1	3490	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3620	-0-	-10	-0-	167	1	3453	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3589	-0-	-193	-0-	167	1	3422	2	Y	-0-					-0-
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	183	1	3729	2	Y	-0-					-0-
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	185	1	3839	2	Y	-0-					-0-
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	183	1	3710	2	Y	-0-					-0-
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	172	1	3571	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3647	-0-	-104	-0-	165	1	3482	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/05/2017 - PLUGGED 07/05/17

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. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	328	1	3035	2	N	-0-					73
02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	293	1	2614	2	N	-0-					73
03	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	287	1	2744	2	N	-0-					73
04	3240 X	2618	-0-	-622	-0-	299	1	2319	2	N	-0-					73
05	3348 X	2980	-0-	-368	-0-	303	1	2677	2	N	-0-					73
06	3240 X	2971	-0-	-269	-0-	344	1	2619	2	N	7					80
						8	9									
07	3224 X	3090	-0-	-134	-0-	380	1	2710	2	N	-0-					80
08	3038 X	2398	-0-	-640	-0-	322	1	2076	2	N	-0-					80
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	470	1	3354	2	N	2					82
						2	9									
10	3844 X	3721	-0-	-123	-0-	453	1	3268	2	N	-0-					82
11	3720 X	3715	-0-	-5	-0-	451	1	3264	2	N	-0-					82
12	3968 X	3760	-0-	-208	-0-	459	1	3301	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 38,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

01	1860 X	1455	-0-	-405	-0-	142	1	1313	2	N	-0-					-0-
02	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	255	1	2280	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	2325 X	2242	-0-	-83	-0-	212	1	2028	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	2250 X	1851	-0-	-399	-0-	211	1	1639	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	2821 X	1586	-0-	-1235	-0-	161	1	1425	2	N	-0-					-0-
06	2730 X	670	-0-	-2060	-0-	78	1	592	2	N	-0-					-0-
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	#	1805	-0-	-706	-0-	137	1	1668	2	N	-0-					34
02	2100	#	1437	-0-	-663	-0-	117	1	1320	2	N	-0-					34
03	1984	#	1636	-0-	-348	-0-	132	1	1504	2	N	-0-					34
04	1890	#	1642	-0-	-248	-0-	119	1	1523	2	N	-0-					34
05	1798	#	1738	-0-	-60	-0-	133	1	1605	2	N	-0-					34
06	1740	#	1513	-0-	-227	-0-	117	1	1396	2	N	-0-					34
07	2595	R	2595	-0-	-0-	-0-	168	1	2404	2	N	21	1	8			54
							23	9									
08	2312	R	2312	-0-	-0-	-0-	154	1	2157	2	N	1	1	8			54
							1	9									
09	2444	R	2444	-0-	-0-	-0-	157	1	2286	2	N	1	1	8			54
							1	9									
10	2604	#	2451	-0-	-153	-0-	164	1	2287	2	N	-0-					54
11	2520	#	2288	-0-	-232	-0-	154	1	2134	2	N	-0-					54
12	2604	#	2338	-0-	-266	-0-	154	1	2184	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 24,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1612	#	1460	-0-	-152	-0-	1459	2	1	9	N	1					117
02	1456	#	597	-0-	-859	-0-	596	2	1	9	N	1					118
03	1612	#	1372	-0-	-240	-0-	1372	2			N	-0-					118
04	1560	#	1519	-0-	-41	-0-	1518	2	1	9	N	1					119
05	1550	#	1327	-0-	-223	-0-	1324	2	3	9	N	3					122
06	1410	#	1098	-0-	-312	-0-	1096	2	2	9	N	2					124
07	1927	R	1927	-0-	-0-	-0-	1926	2	1	9	N	1					125
08	2094	R	2094	-0-	-0-	-0-	2093	2	1	9	N	1					126
09	1924	R	1924	-0-	-0-	-0-	1922	2	2	9	N	2					128
10	1922	#	1832	-0-	-90	-0-	1831	2	1	9	N	1					129
11	2040	#	1590	-0-	-450	-0-	1589	2	1	9	N	1					130
*12	2747	R	2747	-0-	-0-	-0-	2743	2	4	9	N	4					134

TOTAL GAS PROD: 19,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	114	1	1050	2	N	15					105
							17	9									
02	1484	#	723	-0-	-761	-0-	73	1	648	2	N	2					107
							2	9									
03	1643	#	1183	-0-	-460	-0-	111	1	1066	2	N	5					112
							6	9									
04	1590	#	821	-0-	-769	-0-	91	1	710	2	N	18					130
							20	9									
05	1612	#	1173	-0-	-439	-0-	117	1	1032	2	N	22					152
							24	9									
06	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	134	1	1016	2	N	16					168
							18	9									
07	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	153	1	1094	2	N	7					175
							8	9									
08	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	190	1	1226	2	N	5					180
							6	9									
09	1140	#	832	-0-	-308	-0-	102	1	730	2	N	-0-					180
10	1178	#	723	-0-	-455	-0-	87	1	630	2	N	5					185
							6	9									
11	990	#	839	-0-	-151	-0-	101	1	732	2	N	5					190
							6	9									
12	1426	#	609	-0-	-817	-0-	73	1	524	2	N	11	178	1			23
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	90	1	830	2	N	-0-					-0-
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	52	1	467	2	N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	63	1	601	2	N	-0-					-0-
04	900	N	632	-0-	-268	-0-	72	1	560	2	N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	92	1	814	2	N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	118	1	894	2	N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	140	1	995	2	N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	160	1	1033	2	N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	101	1	724	2	N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	133	1	961	2	N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	121	1	876	2	N	-0-					-0-
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	141	1	1016	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF. 10735 - 10966

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					55
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					55
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					55
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					55
08	1922	N	259	-0-	-1663	-0-	259	2			N	-0-					55
09	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					55
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					55
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					55
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 3,026 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE 6C GROUP LLC 851487
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) 72909 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 118042 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9324 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					28
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					28
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					28
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					28
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					28
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					28
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					28
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					28
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					28
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					28
11	450	N	193	-0-	-257	-0-	193	2			N	-0-					28
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 2,666 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-

PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898 #	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					45
02	4060 #	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					45
03	4433 #	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					45
04	4140 #	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					45
05	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					45
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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	1584 R	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
02	1596 #	928	-0-	-668	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	5276 R	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
04	3178 R	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	2411 R	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
06	5100 #	1289	-0-	-3811	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	5270 #	2245	-0-	-3025	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
08	6355	6826	-0-	471	471	6826	2			N	-0-					-0-
09	3180 #	1911	-0-	-1269	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
10	2614 R	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
11	6150	2833	-0-	-3317	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
12	6355	342	-0-	-6013	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 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	6386	X	4296	-0-	-2090	-0-	4283	2	13	9	N	12					108
02	4396	X	3908	-0-	-488	-0-	3896	2	12	9	N	11					119
03	4867	X	4173	-0-	-694	-0-	4158	2	15	9	N	14					133
04	4710	X	4154	-0-	-556	-0-	4148	2	6	9	N	5					138
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6287	2	45	9	N	41					179
06	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7561	2	24	9	N	22					201
07	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8375	2	33	9	N	30					231
08	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7872	2	11	9	N	10	177	1			64
09	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6517	2	24	9	N	22					86
10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7117	2	10	9	N	9					95
11	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					95
*12	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7917	2	25	9	N	23					118

TOTAL GAS PROD: 75,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2135	2	9	9	N	8					34
02	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2087	2	1	9	N	1					35
03	2170	X	2093	-0-	-77	-0-	2093	2			N	-0-					35
04	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2174	2	3	9	N	3					38
05	2325	X	1934	-0-	-391	-0-	1930	2	4	9	N	4					42
06	2250	X	2141	-0-	-109	-0-	2138	2	3	9	N	3					45
07	2325	X	1956	-0-	-369	-0-	1953	2	3	9	N	3					48
08	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2270	2	3	9	N	3					51
09	2190	X	2143	-0-	-47	-0-	2137	2	6	9	N	5					56
10	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	2191	2	3	9	N	3					59
11	2190	X	2147	-0-	-43	-0-	2140	2	7	9	N	6					65
*12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2287	2	6	9	N	5					70

TOTAL GAS PROD: 25,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3713	-0-	-4719	-0-	3683	2	30	9	N	27					220
02	7616	X	1381	-0-	-6235	-0-	1366	2	15	9	N	14	174	1			60
03	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10763	2	79	9	N	72					132
04	8160	X	7254	-0-	-906	-0-	7163	2	91	9	N	83					215
05	8432	X	5567	-0-	-2865	-0-	5523	2	44	9	N	40					255
06	8160	X	5027	-0-	-3133	-0-	4999	2	28	9	N	25					280
07	8432	X	4794	-0-	-3638	-0-	4766	2	28	9	N	25	180	1			125
08	8432	X	4427	-0-	-4005	-0-	4391	2	36	9	N	33					158
09	7260	X	3525	-0-	-3735	-0-	3504	2	21	9	N	19					177
10	5580	X	3074	-0-	-2506	-0-	3012	2	62	9	N	56					233
11	5040	X	2368	-0-	-2672	-0-	2368	2			N	-0-					233
12	4805	X	1138	-0-	-3667	-0-	1128	2	10	9	N	9	148	1			94

TOTAL GAS PROD: 53,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	811	-0-	-491	-0-	809	2	2	9	N	2					63
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	904	2	3	9	N	3					66
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	2	9	N	2					68
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1369	2	2	9	N	2					70
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3	9	N	3					73
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2	9	N	2					75
07	1426	N	798	-0-	-628	-0-	797	2	1	9	N	1					76
08	1271	N	1042	-0-	-229	-0-	1041	2	1	9	N	1					77
09	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	999	2	1	9	N	1					78
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	N	1					79
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1036	2	57	9	N	52					131
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1157	2	52	9	N	47	171	1			7

TOTAL GAS PROD: 12,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

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-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

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-

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
P.D.C. BALL ESTATE WELL #: 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					178
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					178
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					178
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					178
05	1	X	1	-0-	-0-	2	1	2			N	-0-					178
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					178
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					178
08	1	X	1	-0-	-0-	2	1	2			N	-0-					178
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					178
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					178
11	14B2	EXT	2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					178
12	14B2	EXT	1	-0-	1	5	1	2			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

01	248	#	221	-0-	-27	-0-	163	2	58	9	N	53					155
02	224	#	49	-0-	-175	-0-	48	2	1	9	N	1					156
03	248	#	211	-0-	-37	-0-	123	2	88	9	N	80	117	1			119
04	210	#	155	-0-	-55	-0-	124	2	31	9	N	28					147
05	217	#	70	-0-	-147	-0-	57	2	13	9	N	12					159
06	210	#	11	-0-	-199	-0-	11	2			N	-0-					159
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					159
08	217	#	200	-0-	-17	-0-	181	2	19	9	N	17					176
09	290	R	290	-0-	-0-	-0-	214	2	76	9	N	69	161	1			84
10	259	R	259	-0-	-0-	-0-	185	2	74	9	N	67					151
11	203	R	203	-0-	-0-	-0-	164	2	39	9	N	35	38	1			148
12	310	#	219	-0-	-91	-0-	155	2	64	9	N	58	104	1			102

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

01	3193	#	1350	-0-	-1843	-0-	1344	2	6	9	N	5					202
02	3749	R	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					202
03	3916	R	3916	-0-	-0-	-0-	3803	2	113	9	N	103	170	1			135
04	3175	R	3175	-0-	-0-	-0-	3125	2	50	9	N	45					180
05	4154	#	3157	-0-	-997	-0-	3138	2	19	9	N	17					197
06	4020	#	3129	-0-	-891	-0-	3077	2	52	9	N	47					244
07	4154	#	2394	-0-	-1760	-0-	2348	2	46	9	N	42	98	1			188
08	3906	#	1516	-0-	-2390	-0-	1516	2			N	-0-					188
09	3180	#	813	-0-	-2367	-0-	813	2			N	-0-					188
10	3224	#	3028	-0-	-196	-0-	2986	2	42	9	N	38					226
11	3120	#	2593	-0-	-527	-0-	2549	2	44	9	N	40	138	1			128
*12	2593	R	2593	-0-	-0-	-0-	2590	2	3	9	N	3					131

TOTAL GAS PROD: 31,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3234	R	3234	-0-	-0-	-0-	3162	2	72	9	N	65					453
02	1596	#	88	-0-	-1508	-0-	88	2			N	-0-					453
03	1767	#	629	-0-	-1138	-0-	604	2	25	9	N	23	87	1			389
04	1710	#	373	-0-	-1337	-0-	373	2			N	-0-					389
05	3199	R	3199	-0-	-0-	-0-	3166	2	33	9	N	30					419
06	2003	R	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					419
07	2735	R	2735	-0-	-0-	-0-	2674	2	61	9	N	55	69	1			405
08	3432	R	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					405
09	2540	R	2540	-0-	-0-	-0-	2509	2	31	9	N	28					433
10	1767	#	1723	-0-	-44	-0-	1705	2	18	9	N	16					449
11	1710	#	876	-0-	-834	-0-	876	2			N	-0-					449
12	1767	#	989	-0-	-778	-0-	952	2	37	9	N	34	96	1			387

TOTAL GAS PROD: 21,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GREEN WELL #: 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015

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	2883 #	2711	-0-	-172	-0-	2698	2	13	9	N	12					189
02	2604 #	2565	-0-	-39	-0-	2531	2	34	9	N	31					220
03	2883 #	2880	-0-	-3	-0-	2843	2	37	9	N	34	94	1			160
04	2730 #	2574	-0-	-156	-0-	2552	2	22	9	N	20					180
05	2852 #	927	-0-	-1925	-0-	908	2	19	9	N	17					197
06	2835 R	2835	-0-	-0-	-0-	2816	2	19	9	N	17					214
07	2883 #	2556	-0-	-327	-0-	2517	2	39	9	N	35	84	1			165
08	2883 #	413	-0-	-2470	-0-	413	2			N	-0-					165
09	2850 #	2647	-0-	-203	-0-	2638	2	9	9	N	8					173
10	2945 #	2698	-0-	-247	-0-	2664	2	34	9	N	31					204
11	2850 #	2675	-0-	-175	-0-	2675	2			N	-0-					204
12	2728 #	2665	-0-	-63	-0-	2595	2	70	9	N	64	106	1			162

TOTAL GAS PROD: 28,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 6472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2016 - PLUGGED 10/21/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2016 - PLUGGED 10/26/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

01	93	#	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	7	#	-0-	-0-	-7	-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: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

01	31	#	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					38
02	28	#	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	N	-0-					38
03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					38
04	30	#	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					38
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					38
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					38
07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					38
08	58	R	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					38
09	53	R	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					38
10	46	R	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					38
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					38
12	31	#	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-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: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	80	-0-	-44	-0-	5	1	75	2	N	-0-					69
02	112	#	49	-0-	-63	-0-	3	1	46	2	N	-0-					69
03	153	R	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					69
04	120	#	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	2	N	-0-					69
05	139	R	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-					69
06	120	#	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	2	N	-0-					69
07	124	#	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	2	N	-0-					69
08	124	#	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	2	N	-0-					69
09	120	#	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	2	N	-0-					69
10	124	#	51	-0-	-73	-0-	4	1	47	2	N	-0-					69
11	90	#	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	2	N	-0-					69
12	93	#	56	-0-	-37	-0-	5	1	51	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	153	-0-	-64	-0-	9	1	144	2	N	-0-					37
02	196	#	99	-0-	-97	-0-	7	1	92	2	N	-0-					37
03	186	#	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	2	N	-0-					37
04	150	#	130	-0-	-20	-0-	9	1	121	2	N	-0-					37
05	155	#	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	2	N	-0-					37
06	150	#	105	-0-	-45	-0-	7	1	98	2	N	-0-					37
07	155	#	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	2	N	-0-					37
08	161	R	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	N	-0-					37
09	120	#	40	-0-	-80	-0-	3	1	37	2	N	-0-					37
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					37
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			27
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			27
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			27
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			27
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			27
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			27
08	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-			27
09	DLQ G-10	450	-0-	450	452	450	2		Y	-0-			27
10	DLQ G-10	3	-0-	3	455	3	2		Y	-0-			27
11	DLQ G-10	62	-0-	62	517	62	2		Y	-0-			27
12	DLQ G-10	2	-0-	2	519	2	2		Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 529 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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
06	0 X	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	N	33					235
							36	9									
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	41	183	1			93
							45	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	N	5					98
							6	9									
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	6					104
							7	9									
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	9					113
							10	9									
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	2	1	60	3	N	5					118
							6	9									
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	6					124
							7	9									
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	N	3					127
							3	9									
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	21					148
							23	9									
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	N	19					167
							21	9									
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	57					224
							63	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	164	1			60

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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	558	N	536	-0-	-22	-0-	534	2	2	9	Y	2	18	1			10
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	440	2	8	9	Y	7					17
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	768	2	19	9	Y	17	25	1			9
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	760	2	15	9	Y	14					23
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	778	2	12	9	Y	11					34
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	707	2	11	9	Y	10	32	1			12
07	806	N	616	-0-	-190	-0-	604	2	12	9	Y	11					23
08	775	N	609	-0-	-166	-0-	598	2	11	9	Y	10					33
09	720	N	563	-0-	-157	-0-	551	2	12	9	Y	11	33	1			11
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	750	2	7	9	Y	6					17
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	Y	8					25
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	671	2	34	9	Y	31	31	1			25

TOTAL GAS PROD: 8,040 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	558	N	536	-0-	-22	-0-	534	2	2	9	Y	2	18	1			10
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	440	2	8	9	Y	7					17
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	768	2	19	9	Y	17	25	1			9
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	760	2	15	9	Y	14					23
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	778	2	12	9	Y	11					34
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	707	2	11	9	Y	10	32	1			12
07	806	N	616	-0-	-190	-0-	604	2	12	9	Y	11					23
08	775	N	609	-0-	-166	-0-	598	2	11	9	Y	10					33
09	720	N	563	-0-	-157	-0-	551	2	12	9	Y	11	33	1			11
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	750	2	7	9	Y	6					17
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	Y	8					25
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	671	2	34	9	Y	31	31	1			25

TOTAL GAS PROD: 8,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	205	2	2	9	Y	2	7	1			4
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	161	2	2	9	Y	2					6
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	247	2	6	9	Y	5	8	1			3
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	219	2	4	9	Y	4					7
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	Y	2					9
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	221	2	6	9	Y	5	10	1			4
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	230	2	6	9	Y	5					9
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	Y	4					13
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	237	2	8	9	Y	7	14	1			6
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3					9
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4					13
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	312	2	15	9	Y	14	14	1			13

TOTAL GAS PROD: 2,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	217	N	181	-0-	-36	-0-	178	2	3	9	Y	3	6	1			4
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	150	2	2	9	Y	2					6
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	278	2	8	9	Y	7	9	1			4
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	241	2	4	9	Y	4					8
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3					11
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	196	2	2	9	Y	2	9	1			4
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	185	2	4	9	Y	4					8
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	183	2	3	9	Y	3					11
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	169	2	4	9	Y	4	10	1			5
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					6
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	Y	5					11
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	272	2	13	9	Y	12	12	1			11

TOTAL GAS PROD: 2,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	868	N	813	-0-	-55	-0-	802	2	11	9	Y	10	28	1			15
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	625	2	10	9	Y	9					24
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1086	2	26	9	Y	24	35	1			13
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	991	2	20	9	Y	18					31
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1110	2	20	9	Y	18					49
06	1050	N	747	-0-	-303	-0-	746	2	1	9	Y	1	34	1			16
07	1054	N	598	-0-	-456	-0-	588	2	10	9	Y	9					25
08	1054	N	593	-0-	-461	-0-	582	2	11	9	Y	10					35
09	750	N	324	-0-	-426	-0-	324	2			Y	-0-	19	1			16
10	589	N	498	-0-	-91	-0-	488	2	10	9	Y	9					25
11	570	N	317	-0-	-253	-0-	317	2			Y	-0-					25
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	381	2	9	9	Y	8	17	1			16

TOTAL GAS PROD: 8,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	124	2	6	9	Y	5	4	1			35
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	73	2	1	9	Y	1					36
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	161	2	6	9	Y	5	5	1			36
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					37
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					37
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	182	2	10	9	Y	9	8	1			38
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	161	2	1	9	Y	1					39
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	159	2	1	9	Y	1					40
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	115	2	9	9	Y	8	7	1			41
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					41
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	66	2	1	9	Y	1					42
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	48	2	2	9	Y	2	2	1			42

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2490	2	56	9	Y	51	86	1			48
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1485	2	10	9	Y	9					57
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1695	2	19	9	Y	17	55	1			19
04	1260	N	1048	-0-	-212	-0-	1036	2	12	9	Y	11					30
05	1302	N	921	-0-	-381	-0-	912	2	9	9	Y	8					38
06	1260	N	902	-0-	-358	-0-	885	2	17	9	Y	15	40	1			13
07	1085	N	855	-0-	-230	-0-	836	2	19	9	Y	17					30
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	827	2	15	9	Y	14					44
09	900	N	771	-0-	-129	-0-	754	2	17	9	Y	15	45	1			14
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1015	2	14	9	Y	13					27
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1016	2	15	9	Y	14					41
*12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1161	2	58	9	Y	53	53	1			41

TOTAL GAS PROD: 14,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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	403	N	327	-0-	-76	-0-	317	2	10	9	N	9					187
02	364	N	212	-0-	-152	-0-	210	2	2	9	N	2	171	1			18
03	372	N	204	-0-	-168	-0-	197	2	7	9	N	6					24
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	2	2	9	N	2					26
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	906	2	3	9	N	3					29
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	369	2	7	9	N	6					35
07	1054	N	728	-0-	-326	-0-	725	2	3	9	N	3					38
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					38
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	2	1	9	N	1					39
10	713	N	408	-0-	-305	-0-	407	2	1	9	N	1					40
11	1020	N	95	-0-	-925	-0-	85	2	10	9	N	9					49
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	510	2	4	9	N	4					53

TOTAL GAS PROD: 6,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	Y	2	14	1			8
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4					12
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	483	2	11	9	Y	10	16	1			6
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	491	2	10	9	Y	9					15
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	2	7	9	Y	6					21
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	Y	4	18	1			7
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	388	2	9	9	Y	8					15
08	496	N	392	-0-	-104	-0-	384	2	8	9	Y	7					22
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	356	2	8	9	Y	7	21	1			8
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	490	2	7	9	Y	6					14
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	434	2	4	9	Y	4					18
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	404	2	20	9	Y	18	18	1			18

TOTAL GAS PROD: 5,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	3	1			21
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1					22
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	4	1			19
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	44	2	1	9	Y	1					20
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	46	2	1	9	Y	1					21
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	49	2	1	9	Y	1	2	1			20
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1					21
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					22
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	5	1			18
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					19
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	36	2	1	9	Y	1					20
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	34	2	1	9	Y	1	2	1			19

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2015	X	1397	-0-	-618	-0-	1397	2			N	-0-					287
02	1820	X	1176	-0-	-644	-0-	1176	2			N	-0-					287
03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2350	2	1	9	N	1					288
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2331	2	1	9	N	1					289
05	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2267	2	1	9	N	1					290
06	2280	X	1954	-0-	-326	-0-	1953	2	1	9	N	1					291
07	2418	X	1854	-0-	-564	-0-	1853	2	1	9	N	1					292
08	2418	X	1834	-0-	-584	-0-	1834	2			N	-0-					292
09	2340	X	1599	-0-	-741	-0-	1598	2	1	9	N	1					293
10	2263	X	1927	-0-	-336	-0-	1925	2	2	9	N	2					295
11	1950	X	1774	-0-	-176	-0-	1774	2			N	-0-	163	1			132
12	1860	X	1667	-0-	-193	-0-	1666	2	1	9	N	1					133

TOTAL GAS PROD: 22,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 045424 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	3	N	-0-					149
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	N	-0-					149
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	3	N	-0-					149
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	8	1	237	3	N	4					153
							4	9									
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	9	1	266	3	N	-0-					153
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	8	1	256	3	N	1					154
							1	9									
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	7	1	206	3	N	2					156
							2	9									
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	N	1					157
							1	9									
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	9	1	247	3	N	2					159
							2	9									
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	7	1	201	3	N	-0-					159
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	10	1	216	3	N	4					163
							4	9									
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	N	2					165
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	N	37					147
							41	9									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	N	47					194
							52	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	35					229
							39	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	N	15	167	1			77
							17	9									
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	22					99
							24	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	N	28					127
							31	9									
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	360	2	N	47					174
							52	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	N	48					222
							53	9									
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	N	26	159	1			89
							29	9									
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	N	25					114
							28	9									
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	422	2	N	31					145
							34	9									
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	320	2	N	40					185
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 4,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	44	1	710	2	N	6					87
							7	9									
02	700	N	598	-0-	-102	-0-	40	1	552	2	N	5					92
							6	9									
03	775	N	770	-0-	-5	-0-	47	1	717	2	N	5					97
							6	9									
04	750	N	659	-0-	-91	-0-	44	1	605	2	N	9					106
							10	9									
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	46	1	662	2	N	7					113
							8	9									
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	46	1	633	2	N	6					119
							7	9									
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	46	1	566	2	N	7					126
							8	9									
08	713	N	585	-0-	-128	-0-	46	1	531	2	N	7					133
							8	9									
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	44	1	528	2	N	5					138
							6	9									
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	589	2	N	5					143
							6	9									
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	41	1	536	2	N	6					149
							7	9									
12	589	N	478	-0-	-111	-0-	41	1	431	2	N	5					154
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
09	0	W	4	-0-	4	11	4	2			N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11	23	N	12	-0-	-11	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2												
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2												
09	DLQ G-10		15	-0-	15	B	17		15	2	Y	-0-					27
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 15 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

01	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	8	1	276	3	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	7	1	253	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	12	1	372	3	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	11	1	324	3	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	12	1	350	3	N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	7	1	232	3	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	9	1	251	3	N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	9	1	234	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	8	1	243	3	N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	9	1	234	3	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	12	1	334	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

01	744	N	561	-0-	-183 B	-0-	16	1	545	3	N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	18	1	678	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	28	1	829	3	N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	26	1	755	3	N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	33	1	941	3	N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	29	1	915	3	N	-0-					-0-
07	806	N	732	-0-	-74 B	-0-	26	1	706	3	N	-0-					-0-
08	899	N	596	-0-	-303 B	-0-	21	1	575	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	791	-0-	-79 B	-0-	26	1	765	3	N	-0-					-0-
10	744	N	668	-0-	-76 B	-0-	24	1	644	3	N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	31	1	891	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	7	1	238	3	N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	5	1	190	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	6	1	168	3	N	-0-					-0-
04	240	N	72	-0-	-168 B	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
05	217	N	129	-0-	-88 B	-0-	4	1	125	3	N	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69 B	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
08	124	N	50	-0-	-74 B	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
12	124	N	31	-0-	-93 B	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,630 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	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	2	1	76	3	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6 B	-0-	2	1	76	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	55	-0-	-69 B	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30 B	-0-	2	1	80	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	63	-0-	-92 B	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	5	1	141	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	7	1	210	3	N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	6	1	200	3	N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	6	1	179	3	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	8	1	231	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	8	1	223	3	N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	12	1	331	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	9	1	251	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	32	1	1101	3	N	-0-			105
02	1316	N	954	-0-	-362 B	-0-	25	1	928	3	N	1			106
							1	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	45	1	1346	3	N	3			109
							3	9							
04	1110	N	1070	-0-	-40 B	-0-	35	1	1032	3	N	3			112
							3	9							
05	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	37	1	1086	3	N	3			115
							3	9							
06	1350	N	1028	-0-	-322 B	-0-	33	1	991	3	N	4			119
							4	9							
07	1116	N	1097	-0-	-19 B	-0-	39	1	1056	3	N	2			121
							2	9							
08	1116	N	1069	-0-	-47 B	-0-	40	1	1027	3	N	2			123
							2	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	34	1	986	3	N	3			126
							3	9							
10	1085	N	948	-0-	-137 B	-0-	34	1	914	3	N	-0-			126
11	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	58	1	1192	3	N	3			129
							3	9							
*12	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	56	1	1538	3	N	4			133
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 13,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	18	1	659	3	N	-0-			271
02	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	20	1	746	3	N	-0-			271
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	775	N	691	-0-	-84 B	-0-	22	1	669	3	N	-0-			271
04	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	27	1	777	3	N	-0-			271
05	837	N	806	-0-	-31 B	-0-	27	1	779	3	N	-0-			271
06	660	N	633	-0-	-27 B	-0-	20	1	613	3	N	-0-			271
07	837	N	661	-0-	-176 B	-0-	22	1	639	3	N	-0-			271
08	806	N	587	-0-	-219 B	-0-	21	1	566	3	N	-0-			271
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	27	1	790	3	N	-0-			271
10	651	N	648	-0-	-3 B	-0-	23	1	625	3	N	-0-			271
11	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	34	1	679	3	N	-0-			271
*12	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	29	1	829	3	N	-0-			271

TOTAL GAS PROD: 8,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	8	1	285	3	N	-0-			-0-
02	336	N	231	-0-	-105 B	-0-	6	1	225	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341	N	81	-0-	-260 B	-0-	3	1	78	3	N	-0-			-0-
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	10	1	277	3	N	-0-			-0-
05	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	7	1	197	3	N	-0-			-0-
06	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	14	1	423	3	N	-0-			-0-
07	310	N	224	-0-	-86 B	-0-	8	1	216	3	N	-0-			-0-
08	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	11	1	316	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	360	N	195	-0-	-165 B	-0-	7	1	188	3	N	-0-			-0-
10	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	8	1	222	3	N	-0-			-0-
11	330	N	248	-0-	-82 B	-0-	11	1	237	3	N	-0-			-0-
*12	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	11	1	342	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	2	1	76	3	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7 B	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	109	-0-	-77 B	-0-	3	1	106	3	N	-0-	180	1			63
02	224	N	188	-0-	-36 B	-0-	5	1	183	3	N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	4	1	115	3	N	-0-					63
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	5	1	145	3	N	-0-					63
05	217	N	19	-0-	-198 B	-0-	1	1	18	3	N	-0-					63
06	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	5	1	163	3	N	-0-					63
07	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	5	1	141	3	N	-0-					63
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	7	1	188	3	N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	126	-0-	-54 B	-0-	4	1	122	3	N	-0-					63
10	155	N	93	-0-	-62 B	-0-	3	1	90	3	N	-0-					63
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					63
12	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	3	1	91	3	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					266
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					266
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	10	1	288	3	N	4	173	1			97
							4	9									
04	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	26	1	756	3	N	70					167
							77	9									
05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	9	1	261	3	N	51					218
							56	9									
06	300	N	86	-0-	-214 B	-0-	2	1	66	3	N	16	187	1			47
							18	9									
07	899	N	196	-0-	-703 B	-0-	5	1	149	3	N	38					85
							42	9									
08	341	N	270	-0-	-71 B	-0-	7	1	210	3	N	48					133
							53	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	11	1	309	3	N	47					180
							52	9									
10	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	4	1	111	3	N	45	168	1			57
							50	9									
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					57
12	372	N	115	-0-	-257 B	-0-	4	1	111	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

01	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	6	1	219	3	N	2					93
							2	9									
02	336	N	188	-0-	-148 B	-0-	5	1	183	3	N	-0-					93
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	173	-0-	-199 B	-0-	6	1	167	3	N	-0-					93
04	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	10	1	301	3	N	-0-					93
05	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	9	1	256	3	N	-0-					93
06	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	9	1	287	3	N	-0-					93
07	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	12	1	356	3	N	-0-					93
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	12	1	329	3	N	-0-					93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	242	-0-	-58 B	-0-	8	1	234	3	N	-0-					93
10	372	N	243	-0-	-129 B	-0-	9	1	234	3	N	-0-					93
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					93
*12	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	11	1	313	3	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	8	1	291	3	N	-0-					190
02	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	7	1	259	3	N	-0-					190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	19	1	573	3	N	2					192
							2	9									
04	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	30	1	880	3	N	-0-					192
05	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	28	1	820	3	N	-0-					192
06	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	26	1	819	3	N	-0-					192
07	930	N	840	-0-	-90 B	-0-	28	1	812	3	N	-0-					192
08	837	N	747	-0-	-90 B	-0-	27	1	720	3	N	-0-					192
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	693	-0-	-147 B	-0-	23	1	670	3	N	-0-					192
10	837	N	649	-0-	-188 B	-0-	23	1	626	3	N	-0-					192
11	720	N	713	-0-	-7 B	-0-	34	1	679	3	N	-0-					192
*12	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	27	1	785	3	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 8,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	198	-0-		-50	B	-0-		5	1	186	3	N	6					27
										7	9									
02	196	N	181	-0-		-15	B	-0-		5	1	176	3	N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	186	N	185	-0-		-1	B	-0-		6	1	177	3	N	2					29
										2	9									
04	206	N	206	-0-		-0-	B	-0-		7	1	197	3	N	2					31
										2	9									
05	186	N	182	-0-		-4	B	-0-		6	1	176	3	N	-0-					31
06	206	N	206	-0-		-0-	B	-0-		6	1	197	3	N	3					34
										3	9									
07	219	N	219	-0-		-0-	B	-0-		7	1	201	3	N	10					44
										11	9									
08	208	N	208	-0-		-0-	B	-0-		7	1	201	3	N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	210	N	205	-0-		-5	B	-0-		7	1	198	3	N	-0-					44
10	217	N	115	-0-		-102	B	-0-		4	1	111	3	N	-0-					44
11	210	N	-0-	-0-		-210	B	-0-						N	-0-					44
12	217	N	101	-0-		-116	B	-0-		3	1	91	3	N	6					50
										7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-		-0-	B	-0-		30	1	1034	3	N	9					155
										10	9									
02	1036	N	1036	-0-		-0-	B	-0-		27	1	1009	3	N	-0-					155
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	1098	N	1098	-0-		-0-	B	-0-		35	1	1055	3	N	7					162
										8	9									
04	1050	N	1040	-0-		-10	B	-0-		35	1	1005	3	N	-0-					162
05	1147	N	907	-0-		-240	B	-0-		30	1	870	3	N	6					168
										7	9									
06	1050	N	810	-0-		-240	B	-0-		25	1	781	3	N	4					172
										4	9									
07	1159	N	1159	-0-		-0-	B	-0-		41	1	1110	3	N	7					179
										8	9									
08	909	N	909	-0-		-0-	B	-0-		33	1	874	3	N	2					181
										2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	861	N	861	-0-		-0-	B	-0-		27	1	786	3	N	44	179	1			46
										48	9									
10	1147	N	1031	-0-		-116	B	-0-		37	1	992	3	N	2					48
										2	9									
11	870	N	240	-0-		-630	B	-0-		11	1	220	3	N	8					56
										9	9									
*12	1319	N	1319	-0-		-0-	B	-0-		43	1	1263	3	N	12					68
										13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	7	1	251	3	N	10					142
							11	9									
02	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	6	1	241	3	N	8					150
							9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	173	-0-	-75 B	-0-	5	1	164	3	N	4					154
							4	9									
04	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	10	1	293	3	N	5					159
							6	9									
05	279	N	222	-0-	-57 B	-0-	7	1	214	3	N	1					160
							1	9									
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	10	1	323	3	N	-0-					160
07	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	9	1	254	3	N	-0-					160
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	11	1	300	3	N	-0-					160
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	215	-0-	-115 B	-0-	7	1	208	3	N	-0-					160
10	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	9	1	238	3	N	-0-					160
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					160
*12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	8	1	239	3	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 2,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	18	1	614	3	N	5					111
							6	9									
02	532	N	492	-0-	-40 B	-0-	13	1	471	3	N	7					118
							8	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	21	1	649	3	N	7					125
							8	9									
04	630	N	628	-0-	-2 B	-0-	20	1	595	3	N	12					137
							13	9									
05	558	N	292	-0-	-266 B	-0-	10	1	281	3	N	1					138
							1	9									
06	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	26	1	813	3	N	2					140
							2	9									
07	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	22	1	628	3	N	3					143
							3	9									
08	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	22	1	607	3	N	-0-					143
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	378	-0-	-462 B	-0-	12	1	363	3	N	3					146
							3	9									
10	651	N	552	-0-	-99 B	-0-	20	1	532	3	N	-0-					146
11	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					146
*12	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	27	1	777	3	N	9					155
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 6,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	B	7	1	248	3	N	2					47
								2	9									
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	B	7	1	252	3	N	3					50
								3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	B	10	1	314	3	N	4					54
								4	9									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	B	15	1	444	3	N	4					58
								4	9									
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	B	16	1	452	3	N	8					66
								9	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	B	12	1	370	3	N	8					74
								9	9									
07	465	N	236	-0-	-229	-0-	B	8	1	220	3	N	7					81
								8	9									
08	465	N	282	-0-	-183	-0-	B	10	1	269	3	N	3					84
								3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	237	-0-	-153	-0-	B	8	1	226	3	N	3					87
								3	9									
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	B	10	1	268	3	N	-0-					87
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	B	15	1	301	3	N	9					96
								10	9									
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	B	9	1	260	3	N	15					111
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	B	11	1	369	3	N	-0-					235
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	B	10	1	373	3	N	-0-	190	1			45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	272	-0-	-286	-0-	B	9	1	263	3	N	-0-					45
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	B	11	1	322	3	N	-0-					45
05	434	N	211	-0-	-223	-0-	B	7	1	198	3	N	5					50
								6	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	B	11	1	343	3	N	5					55
								6	9									
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	B	9	1	268	3	N	5					60
								6	9									
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	B	8	1	228	3	N	-0-					60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-	B					N	-0-					60
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	B					N	-0-					60
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-	B					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-		-0-	B	-0-	28 20	1 9	985	3	N	18			123
02	1099	N	1099	-0-		-0-	B	-0-	28	1	1071	3	N	-0-			123
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1338	N	1338	-0-		-0-	B	-0-	43	1	1295	3	N	-0-			123
04	1137	N	1137	-0-		-0-	B	-0-	38	1	1099	3	N	-0-			123
05	1209	N	835	-0-		-374	B	-0-	28 8	1 9	799	3	N	7			130
06	1290	N	1178	-0-		-112	B	-0-	36	1	1142	3	N	-0-			130
07	1178	N	680	-0-		-498	B	-0-	23	1	657	3	N	-0-			130
08	906	N	906	-0-		-0-	B	-0-	33	1	873	3	N	-0-			130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1017	-0-		-153	B	-0-	34	1	983	3	N	-0-			130
10	952	N	952	-0-		-0-	B	-0-	34	1	918	3	N	-0-			130
11	870	N	196	-0-		-674	B	-0-	9	1	187	3	N	-0-			130
*12	1158	N	1158	-0-		-0-	B	-0-	40	1	1118	3	N	-0-			130

TOTAL GAS PROD: 11,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	186	N	110	-0-		-76	B	-0-	3 12	1 9	95	3	N	11			105
02	112	N	103	-0-		-9	B	-0-	2 17	1 9	84	3	N	15			120
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	175	N	175	-0-		-0-	B	-0-	5 6	1 9	164	3	N	5			125
04	120	N	64	-0-		-56	B	-0-	2	1	62	3	N	-0-			125
05	124	N	43	-0-		-81	B	-0-	1 6	1 9	36	3	N	5			130
06	199	N	199	-0-		-0-	B	-0-	6 6	1 9	187	3	N	5			135
07	165	N	165	-0-		-0-	B	-0-	5 8	1 9	152	3	N	7			142
08	131	N	131	-0-		-0-	B	-0-	5	1	126	3	N	-0-			142
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	83	-0-		-127	B	-0-	3	1	80	3	N	-0-			142
10	155	N	107	-0-		-48	B	-0-	4	1	103	3	N	-0-			142
11	120	N	-0-	-0-		-120	B	-0-					N	-0-			142
*12	133	N	133	-0-		-0-	B	-0-	4	1	129	3	N	-0-			142

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- 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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

01	1860	N	1507	-0-	-353	-0-	1507	2			N	-0-					99
02	1680	N	1072	-0-	-608	-0-	1072	2			N	-0-					99
03	1798	N	1128	-0-	-670	-0-	1128	2			N	-0-					99
04	1470	N	1297	-0-	-173	-0-	1297	2			N	-0-					99
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					99
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					99
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					99
08	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2			N	-0-					99
09	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	1341	2			N	-0-					99
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					99
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1546	2	43	9	N	39					138
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1562	2	15	9	N	14					152

TOTAL GAS PROD: 16,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1505	-0-	-417	-0-	1491	2	14	9	N	13					145
02	1820	N	1459	-0-	-361	-0-	1448	2	11	9	N	10					155
03	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1530	2	13	9	N	12					167
04	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	1372	2	11	9	N	10					177
05	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	1377	2	10	9	N	9					186
06	1500	N	974	-0-	-526	-0-	948	2	26	9	N	24	180	1			30
07	1426	N	762	-0-	-664	-0-	762	2			N	-0-					30
08	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	1037	2			N	-0-					30
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					30
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					30
11	990	N	908	-0-	-82	-0-	908	2			N	-0-					30
12	1209	N	853	-0-	-356	-0-	853	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 14,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

REED (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					37
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					37
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					37
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					37
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					37
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					37
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					37
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					37
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					37
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					37
11	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	2			N	-0-					37
12	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 10,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					41
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					41
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					41
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					41
05	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					41
06	900	N	748	-0-	-152	-0-	748	2			N	-0-					41
07	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	2			N	-0-					41
08	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	2			N	-0-					41
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					41
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					41
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					41
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 10,621 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 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	4123	X	3977	-0-	-146	-0-	3977	2			N	-0-					68
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					68
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					68
04	3810	X	3769	-0-	-41	-0-	3769	2			N	-0-					68
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					68
06	3810	X	3793	-0-	-17	-0-	3793	2			N	-0-					68
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					68
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					68
09	3810	X	3582	-0-	-228	-0-	3582	2			N	-0-					68
10	3937	X	3750	-0-	-187	-0-	3750	2			N	-0-					68
11	3810	X	2451	-0-	-1359	-0-	2451	2			N	-0-					68
12	3937	X	3567	-0-	-370	-0-	3567	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 44,462 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	3751	X	3259	-0-	-492	-0-	3259	2			N	-0-					69
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					69
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					69
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					69
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					69
06	3060	X	3028	-0-	-32	-0-	3028	2			N	-0-					69
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					69
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					69
09	3060	X	2771	-0-	-289	-0-	2771	2			N	-0-					69
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					69
11	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					69
*12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 48,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					20
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					20
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					20
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					20
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					20
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					20
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					20
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					20
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					20
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					20
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					20
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					42
02	5992	X	5400	-0-	-592	-0-	5299	2	101	9	N	92					134
03	6634	X	6060	-0-	-574	-0-	5980	2	80	9	N	73	182	1			25
04	6420	X	5586	-0-	-834	-0-	5586	2			N	-0-					25
05	6541	X	5370	-0-	-1171	-0-	5236	2	134	9	N	122					147
06	5910	X	5795	-0-	-115	-0-	5723	2	72	9	N	65	177	1			35
07	6045	X	6039	-0-	-6	-0-	6039	2			N	-0-					35
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6365	2	52	9	N	47					82
09	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6053	2	157	9	N	143	188	1			37
10	6045	X	5718	-0-	-327	-0-	5718	2			N	-0-					37
11	6210	X	5821	-0-	-389	-0-	5821	2			N	-0-					37
12	6417	X	6404	-0-	-13	-0-	6363	2	41	9	N	37					74

TOTAL GAS PROD: 70,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

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 N/A TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		247	-0-	247	247	225	2	22	9	Y	20					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	247					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	247					Y	-0-					24
05	247	X	-0-	-0-	-247	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	72	2	22	9	Y	20					20
09	14B2 EXT		648	-0-	648	648	642	2	6	9	Y	5					25
10	14B2 EXT		719	-0-	719	1367	651	2	68	9	Y	62					87
11	14B2 EXT		779	-0-	779	2146	748	2	31	9	Y	28					115
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2146					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 2,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER) 75766 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 136087 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 13450 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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13450 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2527	2	73	9	N	66	182	1			72
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2275	2	44	9	N	40					112
03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2626	2	68	9	N	62					174
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2443	2	55	9	N	50					224
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2517	1	53	9	N	48	177	1			95
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2426	2	55	9	N	50					145
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2538	2	55	9	N	50					195
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2464	2	44	9	N	40					235
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2432	2	36	9	N	33	178	1			90
10	2480	N	234	-0-	-2246	-0-	234	2			N	-0-					90
11	2400	N	2284	-0-	-116	-0-	2259	2	25	9	N	23					113
12	2480	N	2460	-0-	-20	-0-	2373	2	87	9	N	79					192

TOTAL GAS PROD: 27,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1939	2	35	9	Y	32					204
02	DLQ G-10		1708	-0-	1708	1708	1673	2	35	9	Y	32					236
03	DLQ G-10		1953	-0-	1953	3661	1923	2	30	9	Y	27	179	1			84
04	DLQ G-10		1836	-0-	1836	5497	1804	2	32	9	Y	29					113
05	DLQ G-10		1971	-0-	1971	7468	1931	2	40	9	Y	36					149
06	DLQ G-10		1835	-0-	1835	9303	1835	2			Y	-0-					149
07	3000	N	2014	-0-	-986	8317	1942	2	72	9	Y	65					214
08	3100	N	1966	-0-	-1134	7183	1942	2	24	9	Y	22	169	1			67
09	3000	N	1862	-0-	-1138	6045	1825	2	37	9	Y	34					101
10	3100	N	1844	-0-	-1256	4789	1811	2	33	9	Y	30					131
11	3000	N	1700	-0-	-1300	3489	1658	2	42	9	Y	38					169
*12	3100	N	1720	-0-	-1380	2109	1689	2	31	9	Y	28					197

TOTAL GAS PROD: 22,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2461	-0-	-236	-0-	130	1	2310	2	N	19					221
							21	9									
02	2464	N	1859	-0-	-605	-0-	113	1	1737	2	N	8	183	1			46
							9	9									
03	2604	N	1755	-0-	-849	-0-	110	1	1612	2	N	30					76
							33	9									
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	149	1	2239	2	N	30					106
							33	9									
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	154	1	2204	2	N	30					136
							33	9									
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	142	1	2072	2	N	30					166
							33	9									
07	2480	N	1695	-0-	-785	-0-	92	1	1570	2	N	30					196
							33	9									
08	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	30	182	1			44
09	2220	N	49	-0-	-2171	-0-	49	2			N	-0-					44
10	1674	N	620	-0-	-1054	-0-	617	2	3	9	N	3					47
11	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2830	2	47	9	N	43					90
*12	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2895	2	22	9	N	20					110

TOTAL GAS PROD: 21,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	249	-0-	-123	-0-	230	2	19	9	N	17					77
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					77
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					77
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					77
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					77
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					77
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	412	2	14	9	N	13					90
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					90
09	420	N	193	-0-	-227	-0-	193	2			N	-0-					90
10	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			N	-0-					90
*11	450	N	59	-0-	-391	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC 154789
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2124	-0-	-728	-0-	341	1	1662	2	N	110					142
							121	9									
02	2576	X	2092	-0-	-484	-0-	307	1	1635	2	N	136	182	1			96
							150	9									
03	2852	X	2274	-0-	-578	-0-	346	1	1793	2	N	123	180	1			39
							135	9									
04	2370	X	1721	-0-	-649	-0-	340	1	1302	2	N	72					111
							79	9									
05	2325	X	2185	-0-	-140	-0-	393	1	1620	2	N	156	185	1			82
							172	9									
06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	427	1	1766	2	N	109					191
							120	9									
07	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	539	1	2075	2	N	87	181	1			97
							96	9									
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	481	1	1815	2	N	74					171
							81	9									
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	504	1	1798	2	N	120	186	1			105
							132	9									
10	2697	X	2079	-0-	-618	-0-	498	1	1485	2	N	87					192
							96	9									
11	2610	X	2173	-0-	-437	-0-	508	1	1577	2	N	80	189	1			83
							88	9									
12	2697	X	2222	-0-	-475	-0-	502	1	1555	2	N	150					233
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 26,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,304

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3725	X	2826	-0-	-899	-0-	463	1	2255	2	N	98	181	1			99
							108	9									
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	377	1	2012	2	N	121					220
							133	9									
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	448	1	2317	2	N	147	189	1			178
							162	9									
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	405	1	1554	2	N	102					280
							112	9									
05	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	396	1	1634	2	N	17	189	1			108
							19	9									
06	1800	X	1725	-0-	-75	-0-	317	1	1310	2	N	89					197
							98	9									
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	390	1	1504	2	N	99	179	1			117
							109	9									
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	387	1	1463	2	N	102					219
							112	9									
09	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	347	1	1239	2	N	105	185	1			139
							116	9									
10	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	411	1	1228	2	N	130	184	1			85
							143	9									
11	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	405	1	1257	2	N	27					112
							30	9									
12	1767	N	1498	-0-	-269	-0-	351	1	1089	2	N	53					165
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 24,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					150
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	4	154	1			-0-
03	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - PLUGGED 03/07/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	7					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	89					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181					290
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1 13	1 9	5	2	N	12					302
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	2	15	9	N	14	179	1			137
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21 52	1 9	86	2	N	47					184
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					184
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6 11	1 9	24	2	N	10					194
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					194
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	38 17	1 9	119	2	N	15					209
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	2	66	9	N	60					269

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

01	5921	X	4334	-0-	-1587	-0-	711 161	1 9	3462	2	N	146	180	1			157
02	5348	X	3894	-0-	-1454	-0-	595 124	1 9	3175	2	N	113	183	1			87
03	5580	X	4431	-0-	-1149	-0-	694 143	1 9	3594	2	N	130	184	1			33
04	5040	X	3356	-0-	-1684	-0-	669 122	1 9	2565	2	N	111					144
05	4433	X	3757	-0-	-676	-0-	711 116	1 9	2930	2	N	105	184	1			65
06	4290	X	3293	-0-	-997	-0-	624 92	1 9	2577	2	N	84					149
07	4433	X	3559	-0-	-874	-0-	717 80	1 9	2762	2	N	73	181	1			41
08	4433	X	3312	-0-	-1121	-0-	678 76	1 9	2558	2	N	69					110
09	3630	X	2974	-0-	-656	-0-	635 74	1 9	2265	2	N	67					177
10	3751	X	2678	-0-	-1073	-0-	655 67	1 9	1956	2	N	61	186	1			52
11	3450	X	2487	-0-	-963	-0-	589 68	1 9	1830	2	N	62					114
12	3565	X	2432	-0-	-1133	-0-	576 72	1 9	1784	2	N	65					179

TOTAL GAS PROD: 40,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,086

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	134	1	1436	2	N	-0-					187
02	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	132	1	1411	2	N	-0-					187
03	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	102	1	1093	2	N	1					188
							1	9									
04	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	108	1	1155	2	N	7					195
							8	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	66	1	710	2	N	45					240
							50	9									
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	132	1	1423	2	N	27					267
							30	9									
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	142	1	1529	2	N	211	179	1			299
							232	9									
08	837	N	730	-0-	-107	-0-	59	1	639	2	N	29					328
							32	9									
09	1590	N	558	-0-	-1032	-0-	47	1	505	2	N	5					333
							6	9									
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	213	1	2291	2	N	10					343
							11	9									
*11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	91	1	980	2	N	3					346
							3	9									
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	64	1	684	2	N	-0-					346

TOTAL GAS PROD: 15,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	859	2	9	9	N	8					80
02	952	N	722	-0-	-230	-0-	713	2	9	9	N	8					88
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2081	2	8	9	N	7					95
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	N	5					100
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	626	2	8	9	N	7					107
06	2010	N	517	-0-	-1493	-0-	511	2	6	9	N	5					112
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	936	2	12	9	N	11					123
08	620	N	150	-0-	-470	-0-	142	2	8	9	N	7					130
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1480	2	3	9	N	3					133
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	2	8	9	N	7					140
*11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					140
12	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 12,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2635	-0-	-310	-0-	2565	2	70	9	N	64					237
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2750	2	43	9	N	39	170	1			106
03	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	2752	2	69	9	N	63					169
04	2850	X	2726	-0-	-124	-0-	2672	2	54	9	N	49					218
05	2945	X	2642	-0-	-303	-0-	2595	2	47	9	N	43	172	1			89
06	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	2716	2	56	9	N	51					140
07	2945	X	2703	-0-	-242	-0-	2656	2	47	9	N	43					183
08	3100	N	3290	-0-	190	190	3246	2	44	9	N	40	174	1			49
09	2889	N	2699	-0-	-190	-0-	2642	2	57	9	N	52					101
10	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2569	2	61	9	N	55					156
11	2850	X	2424	-0-	-426	-0-	2380	2	44	9	N	40					196
12	2945	X	2396	-0-	-549	-0-	2320	2	76	9	N	69	182	1			83

TOTAL GAS PROD: 32,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	69	1	300	2	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	52	1	227	2	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	45	1	197	2	N	-0-					-0-
04	360	N	203	-0-	-157	-0-	38	1	165	2	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	48	1	210	2	N	-0-					-0-
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	24	1	106	2	N	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	28	1	123	2	N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	205	1	902	2	N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	41	1	181	2	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	48	1	210	2	N	-0-					-0-
*11	1080	N	173	-0-	-907	-0-	32	1	141	2	N	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	33	1	147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3989	-0-	-3389	-0-	345	1	3534	2	N	100	88	1			96
							110	9									
02	6664	X	3153	-0-	-3511	-0-	278	1	2840	2	N	32	78	1			50
							35	9									
03	5456	X	777	-0-	-4679	-0-	102	1	658	2	N	15	4	1			61
							17	9									
04	5280	X	3176	-0-	-2104	-0-	625	1	2538	2	N	12	6	1			67
							13	9									
05	3999	X	3391	-0-	-608	-0-	613	1	2690	2	N	80	22	1			125
							88	9									
06	3870	X	3018	-0-	-852	-0-	601	1	2361	2	N	51	139	1			37
							56	9									
07	3503	X	2829	-0-	-674	-0-	618	1	2176	2	N	32	5	1			64
							35	9									
08	3379	X	2931	-0-	-448	-0-	443	1	2468	2	N	18	17	1			65
							20	9									
09	3270	X	2768	-0-	-502	-0-	413	1	2276	2	N	72	107	1			30
							79	9									
10	3379	X	2880	-0-	-499	-0-	493	1	2288	2	N	90	78	1			42
							99	9									
11	3030	X	2598	-0-	-432	-0-	424	1	2046	2	N	116	72	1			86
							128	9									
12	2945	X	2553	-0-	-392	-0-	422	1	2039	2	N	84	25	1			145
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 34,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945
KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	381	1	3965	2	N	372	462	1			143
							409	9									
02	4508	X	4151	-0-	-357	-0-	363	1	3472	2	N	287	343	1			87
							316	9									
03	4991	X	4841	-0-	-150	-0-	547	1	3953	2	N	310	253	1			144
							341	9									
04	4830	X	4749	-0-	-81	-0-	432	1	3948	2	N	335	401	1			78
							369	9									
05	4867	X	4831	-0-	-36	-0-	377	1	4182	2	N	247	230	1			95
							272	9									
06	4680	X	4319	-0-	-361	-0-	378	1	3692	2	N	226	212	1			109
							249	9									
07	4898	X	4381	-0-	-517	-0-	430	1	3592	2	N	326	305	1			130
							359	9									
08	4898	X	4425	-0-	-473	-0-	516	1	3622	2	N	261	314	1			77
							287	9									
09	4740	X	4231	-0-	-509	-0-	486	1	3537	2	N	189	191	1			75
							208	9									
10	4836	X	4402	-0-	-434	-0-	526	1	3726	2	N	136	178	1			33
							150	9									
*11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	545	1	3758	2	N	176	110	1			99
							194	9									
*12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	629	1	3933	2	N	278	310	1			67
							306	9									

TOTAL GAS PROD: 54,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,143

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7350 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1350					N	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1350					N	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1350					N	-0-					13
04	T. A.		1695	-0-	1695	3045	260	1	1413	2	N	20					33
							22	9									
05	T. A.		4773	-0-	4773	7818	709	1	3774	2	N	264	214	1			83
							290	9									
06	T. A.		4125	-0-	4125	11943	687	1	3216	2	N	202	223	1			62
							222	9									
07	15090	X	3147	-0-	-11943	-0-	648	1	2371	2	N	116	94	1			84
							128	9									
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	672	1	2118	2	N	111	107	1			88
							122	9									
09	4530	X	2534	-0-	-1996	-0-	594	1	1812	2	N	116	158	1			46
							128	9									
10	4681	X	2286	-0-	-2395	-0-	576	1	1566	2	N	131	127	1			50
							144	9									
11	4140	X	2119	-0-	-2021	-0-	560	1	1416	2	N	130	130	1			50
							143	9									
12	3162	X	1480	-0-	-1682	-0-	337	1	1077	2	N	60	82	1			28
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 25,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,150

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945
SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2917	-0-	-927	-0-	256	1	2510	2	N	137	277	1			35
							151	9									
02	3472	X	2830	-0-	-642	-0-	248	1	2427	2	N	141	68	1			108
							155	9									
03	3844	X	2422	-0-	-1422	-0-	278	1	2023	2	N	110	136	1			82
							121	9									
04	3720	X	1846	-0-	-1874	-0-	212	1	1577	2	N	52	97	1			37
							57	9									
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	558	1	3259	2	N	199	190	1			46
							219	9									
06	3030	X	2885	-0-	-145	-0-	494	1	2334	2	N	52	82	1			16
							57	9									
07	3131	X	2487	-0-	-644	-0-	470	1	1854	2	N	148	129	1			35
							163	9									
08	3844	X	1960	-0-	-1884	-0-	429	1	1429	2	N	93	19	1			109
							102	9									
09	3720	X	1720	-0-	-2000	-0-	393	1	1250	2	N	70	131	1			48
							77	9									
10	3844	X	1611	-0-	-2233	-0-	374	1	1150	2	N	79	72	1			55
							87	9									
11	2880	X	1344	-0-	-1536	-0-	329	1	935	2	N	73	78	1			50
							80	9									
12	2480	X	1120	-0-	-1360	-0-	292	1	763	2	N	59	69	1			40
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 27,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,213

KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945
HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11549	-0-	-2432	-0-	988 311	1 9	10250	2	N	283	414	1			122
02	12628	X	9569	-0-	-3059	-0-	854 265	1 9	8450	2	N	241	236	1			127
03	12648	X	8773	-0-	-3875	-0-	977 243	1 9	7553	2	N	221	191	1			157
04	12240	X	8802	-0-	-3438	-0-	847 231	1 9	7724	2	N	210	276	1			91
05	11563	X	9694	-0-	-1869	-0-	1028 239	1 9	8427	2	N	217	156	1			152
06	11190	X	8568	-0-	-2622	-0-	1000 220	1 9	7348	2	N	200	248	1			104
07	10602	X	7980	-0-	-2622	-0-	1064 206	1 9	6710	2	N	187	172	1			119
08	9703	X	5464	-0-	-4239	-0-	1007 122	1 9	4335	2	N	111	162	1			68
09	9390	X	6212	-0-	-3178	-0-	1250 201	1 9	4761	2	N	183	132	1			119
10	9703	X	6475	-0-	-3228	-0-	1087 303	1 9	5085	2	N	275	289	1			105
11	8580	X	5947	-0-	-2633	-0-	1027 252	1 9	4668	2	N	229	261	1			73
12	7967	X	5445	-0-	-2522	-0-	988 231	1 9	4226	2	N	210	140	1			143

TOTAL GAS PROD: 94,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,567

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALT BREAK (SMACKOVER) 79878 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NAVARRO
O'RYAN OIL AND GAS 617042
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	43	1			324
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					325
03	551	R	551	-0-	-0-	-0-	538	3	13	9	Y	12					337
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					338
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					340
06	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	12					352
07	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1					353
08	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1					354
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					365
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					367
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					368
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					379

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	6554	1	13228	3	N	28					156
							31	9									
02	23259	X	23259	-0-	-0-	-0-	6626	1	16576	3	N	52					208
							57	9									
03	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	6666	1	16244	3	N	42					250
							46	9									
04	21048	X	21048	-0-	-0-	-0-	5945	1	15035	3	N	62	180	1			132
							68	9									
05	21129	X	21129	-0-	-0-	-0-	6408	1	14691	3	N	27					159
							30	9									
06	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	7006	1	13528	3	N	27					186
							30	9									
07	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	7508	1	9550	3	N	13					199
							14	9									
08	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	6076	1	14015	3	N	2					201
							2	9									
09	24975	X	24975	-0-	-0-	-0-	7044	1	17925	3	N	5					206
							6	9									
10	26619	X	26619	-0-	-0-	-0-	7423	1	19143	3	N	48					254
							53	9									
11	23379	X	23379	-0-	-0-	-0-	7323	1	16003	3	N	48	173	1			129
							53	9									
*12	31045	X	31045	-0-	-0-	-0-	9962	1	21015	3	N	62					191
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 271,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

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. 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	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	6324	1	12765	3	N	-0-					260
02	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	4667	1	11675	3	N	20					280
							22	9									
03	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	5115	1	12464	3	N	13					293
							14	9									
04	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	4422	1	11182	3	N	10					303
							11	9									
05	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	4038	1	9257	3	N	7					310
							8	9									
06	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	5437	1	10498	3	N	7					317
							8	9									
07	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	4594	1	5844	3	N	-0-					317
08	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	3972	1	9163	3	N	-0-					317
09	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	4858	1	12363	3	N	-0-					317
10	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	5046	1	13013	3	N	-0-					317
11	17411	X	17411	-0-	-0-	-0-	5458	1	11927	3	N	24	178	1			163
							26	9									
*12	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	7624	1	16084	3	N	40					203
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 197,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
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	7006	X	1854	-0-	-5152	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	1365	-0-	-4963	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	1402	-0-	-2783	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1206	-0-	-1674	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1369	-0-	-801	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1164	-0-	-636	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	1315	-0-	-204	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	1137	-0-	-258	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	1320	X	965	-0-	-355	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1120	-0-	-244	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	903	-0-	-357	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*12	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	6520	-0-	-1712	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8622	-0-	-492	-0-	8621	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8220	X	7818	-0-	-402	-0-	7817	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8494	X	7435	-0-	-1059	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
06	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7764	-0-	-854	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8136	-0-	-264	-0-	8135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
11	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10163	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3197	-0-	-461	-0-	3196	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3540	X	3269	-0-	-271	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
*12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	142	1	3952	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3282	-0-	-1151	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
05	20898	X	20898	-0-	-0-	-0-	20898	2			N	-0-					-0-
06	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	18133	2			N	-0-					-0-
07	19414	X	19414	-0-	-0-	-0-	19414	2			N	-0-					-0-
08	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	14540	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3729	-0-	-951	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	1635	-0-	-3201	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3223	-0-	-1457	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4447	-0-	-389	-0-	154	1	4293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,991 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	11439	X	3411	-0-	-8028	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3977	-0-	-177	-0-	3976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4020	X	3897	-0-	-123	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3345	-0-	-809	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3613	-0-	-541	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	508	-0-	-3512	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	1428	-0-	-2602	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	789	-0-	-3111	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	600	-0-	-3027	-0-	21	1	579	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	43369	X	42338	-0-	-1031	-0-	42338	2			N	-0-					-0-
02	54292	X	50844	-0-	-3448	-0-	50844	2			N	-0-					-0-
03	60109	X	46613	-0-	-13496	-0-	46611	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	54600	X	43770	-0-	-10830	-0-	43768	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	56296	X	9065	-0-	-47231	-0-	9064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	54480	X	53681	-0-	-799	-0-	53680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	56296	X	35096	-0-	-21200	-0-	35096	2			N	-0-					-0-
08	46624	X	18735	-0-	-27889	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
09	53670	X	26096	-0-	-27574	-0-	26096	2			N	-0-					-0-
10	55459	X	47558	-0-	-7901	-0-	47558	2			N	-0-					-0-
11	53670	X	44902	-0-	-8768	-0-	44902	2			N	-0-					-0-
*12	41447	X	41447	-0-	-0-	-0-	1437	1	40010	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 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	15469	X	5042	-0-	-10427	-0-	147	1	4895	2	N	-0-					-0-
02	11928	X	3181	-0-	-8747	-0-	90	1	3091	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	2638	-0-	-8367	-0-	75	1	2556	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	8940	X	1701	-0-	-7239	-0-	50	1	1650	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	9238	X	1407	-0-	-7831	-0-	42	1	1356	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
06	4890	X	1283	-0-	-3607	-0-	39	1	1242	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3534	X	778	-0-	-2756	-0-	18	1	760	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1118	-0-	-1517	-0-	26	1	1092	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	1107	-0-	-603	-0-	25	1	1082	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	783	-0-	-612	-0-	34	1	749	2	N	-0-					-0-
11	1290	X	917	-0-	-373	-0-	33	1	884	2	N	-0-					-0-
12	1147	X	714	-0-	-433	-0-	25	1	689	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	80848	X	68574	-0-	-12274	-0-	1470	1	67104	2	N	-0-					-0-
02	59477	X	59477	-0-	-0-	-0-	1291	1	58186	2	N	-0-					-0-
03	56429	X	56429	-0-	-0-	-0-	1242	1	55181	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	63588	X	63588	-0-	-0-	-0-	1385	1	62202	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	60168	X	60168	-0-	-0-	-0-	1358	1	58804	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	60364	X	60364	-0-	-0-	-0-	1369	1	58993	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	61812	X	61812	-0-	-0-	-0-	1405	1	60406	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	57624	X	57624	-0-	-0-	-0-	1351	1	56273	2	N	-0-					-0-
09	62654	X	62654	-0-	-0-	-0-	1471	1	61183	2	N	-0-					-0-
10	49104	X	47581	-0-	-1523	-0-	1149	1	46432	2	N	-0-					-0-
11	70555	X	70555	-0-	-0-	-0-	2554	1	68001	2	N	-0-					-0-
*12	68183	X	68183	-0-	-0-	-0-	2372	1	65811	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 737,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3477	-0-	477	477	79	1	3397	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3100	N	8433	-0-	5333	5810	192	1	8241	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	6508	-0-	3408	9218	153	1	6355	2	N	-0-					-0-
09	10596	X	1378	-0-	-9218	-0-	32	1	1346	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	284	-0-	-2444	-0-	7	1	277	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	488	-0-	-2152	-0-	18	1	470	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	325	-0-	-2403	-0-	11	1	314	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	27063	X	22756	-0-	-4307	-0-	488	1	22268	2	N	-0-					-0-
02	22316	X	15747	-0-	-6569	-0-	342	1	15405	2	N	-0-					-0-
03	24707	X	15069	-0-	-9638	-0-	332	1	14735	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	22170	X	17089	-0-	-5081	-0-	372	1	16717	2	N	-0-					-0-
05	22909	X	18768	-0-	-4141	-0-	424	1	18343	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	22020	X	15176	-0-	-6844	-0-	344	1	14831	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	17670	X	15703	-0-	-1967	-0-	357	1	15346	2	N	-0-					-0-
08	18755	X	17055	-0-	-1700	-0-	400	1	16655	2	N	-0-					-0-
09	18150	X	14476	-0-	-3674	-0-	340	1	14136	2	N	-0-					-0-
10	18755	X	11378	-0-	-7377	-0-	275	1	11103	2	N	-0-					-0-
11	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	761	1	20259	2	N	-0-					-0-
*12	19936	X	19936	-0-	-0-	-0-	694	1	19242	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	24436	X	24436	-0-	-0-	-0-	714	1	23722	2	N	-0-					-0-
02	22092	X	21041	-0-	-1051	-0-	597	1	20444	2	N	-0-					-0-
03	25637	X	19359	-0-	-6278	-0-	552	1	18805	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	24810	X	15469	-0-	-9341	-0-	458	1	15009	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	25637	X	14413	-0-	-11224	-0-	432	1	13980	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	23640	X	15042	-0-	-8598	-0-	454	1	14587	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	23281	X	15220	-0-	-8061	-0-	353	1	14867	2	N	-0-					-0-
08	19344	X	10132	-0-	-9212	-0-	236	1	9896	2	N	-0-					-0-
09	15480	X	13505	-0-	-1975	-0-	310	1	13195	2	N	-0-					-0-
10	20185	X	20185	-0-	-0-	-0-	865	1	19320	2	N	-0-					-0-
11	19413	X	19413	-0-	-0-	-0-	703	1	18710	2	N	-0-					-0-
*12	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	589	1	16334	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2459	-0-	-393	-0-	53	1	2406	2	N	-0-					-0-
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	94	1	4247	2	N	-0-					-0-
03	78832	X	78832	-0-	-0-	-0-	1735	1	77080	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
04	96483	X	96483	-0-	-0-	-0-	2101	1	94375	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	100717	X	100717	-0-	-0-	-0-	2273	1	98434	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
06	92642	X	92642	-0-	-0-	-0-	2101	1	90538	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	90517	X	90517	-0-	-0-	-0-	2058	1	88459	2	N	-0-					-0-
08	79063	X	79063	-0-	-0-	-0-	1853	1	77210	2	N	-0-					-0-
09	70208	X	70208	-0-	-0-	-0-	1648	1	68560	2	N	-0-					-0-
10	63748	X	63748	-0-	-0-	-0-	1539	1	62209	2	N	-0-					-0-
11	58718	X	58718	-0-	-0-	-0-	2126	1	56592	2	N	-0-					-0-
*12	57693	X	57693	-0-	-0-	-0-	2007	1	55686	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 795,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	89	1	2785	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	137	1	4231	2	N	-0-					-0-
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	131	1	4203	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	88	1	2636	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	88	1	2557	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2940	X	2537	-0-	-403	-0-	86	1	2450	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3038	X	2527	-0-	-511	-0-	101	1	2426	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2311	-0-	-727	-0-	85	1	2226	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	1814	-0-	-916	-0-	70	1	1744	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2510	-0-	-125	-0-	61	1	2449	2	N	-0-					-0-
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	105	1	2804	2	N	-0-					-0-
*12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	89	1	2476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	16850	-0-	-2432	-0-	361	1	16489	2	N	-0-					-0-
02	17416	X	16063	-0-	-1353	-0-	349	1	15714	2	N	-0-					-0-
03	21829	X	21829	-0-	-0-	-0-	480	1	21348	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	20491	X	20491	-0-	-0-	-0-	446	1	20045	2	N	-0-					-0-
05	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	459	1	19883	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	20040	X	19236	-0-	-804	-0-	436	1	18799	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	20708	X	19726	-0-	-982	-0-	448	1	19278	2	N	-0-					-0-
08	20708	X	19204	-0-	-1504	-0-	450	1	18754	2	N	-0-					-0-
09	20040	X	18615	-0-	-1425	-0-	437	1	18178	2	N	-0-					-0-
10	20336	X	19335	-0-	-1001	-0-	467	1	18868	2	N	-0-					-0-
11	19230	X	18891	-0-	-339	-0-	684	1	18207	2	N	-0-					-0-
12	19716	X	18614	-0-	-1102	-0-	648	1	17966	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10637	-0-	-3344	-0-	228	1	10409	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9690	-0-	-390	-0-	210	1	9480	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	10360	-0-	-800	-0-	228	1	10131	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10800	X	9897	-0-	-903	-0-	216	1	9681	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	10139	-0-	-1021	-0-	229	1	9909	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10380	X	9926	-0-	-454	-0-	225	1	9701	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	9773	-0-	-953	-0-	222	1	9551	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	9994	-0-	-360	-0-	234	1	9760	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9323	-0-	-607	-0-	219	1	9104	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	9537	-0-	-724	-0-	230	1	9307	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	8395	-0-	-1535	-0-	304	1	8091	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9910	-0-	-72	-0-	345	1	9565	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1	1	8			-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	450	N	225	-0-	-225	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	23	1	646	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	63984	X	62708	-0-	-1276	-0-	1931	1	60777	2	N	-0-					-0-
02	58716	X	56030	-0-	-2686	-0-	1763	1	54267	2	N	-0-					-0-
03	65007	X	60657	-0-	-4350	-0-	1840	1	58816	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	62910	X	59562	-0-	-3348	-0-	1929	1	57632	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	62899	X	61249	-0-	-1650	-0-	2042	1	59206	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	60690	X	59653	-0-	-1037	-0-	2023	1	57629	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	62031	X	57757	-0-	-4274	-0-	2308	1	55449	2	N	-0-					-0-
08	61535	X	57507	-0-	-4028	-0-	2117	1	55390	2	N	-0-					-0-
09	59640	X	57942	-0-	-1698	-0-	2220	1	55722	2	N	-0-					-0-
10	61628	X	59169	-0-	-2459	-0-	1429	1	57740	2	N	-0-					-0-
11	65722	X	65722	-0-	-0-	-0-	2379	1	63343	2	N	-0-					-0-
*12	66573	X	66573	-0-	-0-	-0-	2316	1	64257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 724,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 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	29782	X	29782	-0-	-0-	-0-	917	1	28865	2	N	-0-					-0-
02	67900	X	28635	-0-	-39265	-0-	901	1	27734	2	N	-0-					-0-
03	63612	X	29133	-0-	-34479	-0-	884	1	28246	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	44160	X	21064	-0-	-23096	-0-	682	1	20382	2	N	-0-					-0-
05	33418	X	17146	-0-	-16272	-0-	572	1	16574	2	N	-0-					-0-
06	30690	X	14214	-0-	-16476	-0-	482	1	13732	2	N	-0-					-0-
07	31713	X	20976	-0-	-10737	-0-	486	1	20490	2	N	-0-					-0-
08	29140	X	15076	-0-	-14064	-0-	351	1	14725	2	N	-0-					-0-
09	21060	X	16742	-0-	-4318	-0-	384	1	16358	2	N	-0-					-0-
10	20987	X	13067	-0-	-7920	-0-	560	1	12507	2	N	-0-					-0-
11	20310	X	11069	-0-	-9241	-0-	401	1	10668	2	N	-0-					-0-
12	20987	X	12071	-0-	-8916	-0-	420	1	11651	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	37585	X	37585	-0-	-0-	-0-	1158	1	36427	2	N	-0-					-0-
02	32225	X	32225	-0-	-0-	-0-	1014	1	31211	2	N	-0-					-0-
03	33956	X	33956	-0-	-0-	-0-	1030	1	32925	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	32190	X	32190	-0-	-0-	-0-	1042	1	31147	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	33009	X	33009	-0-	-0-	-0-	1101	1	31907	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	29635	X	29635	-0-	-0-	-0-	1005	1	28630	2	N	-0-					-0-
07	29422	X	29422	-0-	-0-	-0-	1176	1	28246	2	N	-0-					-0-
08	33148	X	33148	-0-	-0-	-0-	1220	1	31928	2	N	-0-					-0-
09	28263	X	28263	-0-	-0-	-0-	1083	1	27180	2	N	-0-					-0-
10	26995	X	26995	-0-	-0-	-0-	652	1	26343	2	N	-0-					-0-
11	31762	X	31762	-0-	-0-	-0-	1150	1	30612	2	N	-0-					-0-
*12	28652	X	28652	-0-	-0-	-0-	997	1	27655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/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	67022	X	55410	-0-	-11612	-0-	1188	1	54222	2	N	-0-					-0-
02	60536	X	55474	-0-	-5062	-0-	1204	1	54270	2	N	-0-					-0-
03	67022	X	52145	-0-	-14877	-0-	1148	1	50993	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	61230	X	56563	-0-	-4667	-0-	1232	1	55327	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	63271	X	51815	-0-	-11456	-0-	1169	1	50640	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	59430	X	52300	-0-	-7130	-0-	1186	1	51112	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	61411	X	50267	-0-	-11144	-0-	1143	1	49123	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	58435	X	53934	-0-	-4501	-0-	1264	1	52670	2	N	-0-					-0-
09	56550	X	47368	-0-	-9182	-0-	1112	1	46256	2	N	-0-					-0-
10	54033	X	52599	-0-	-1434	-0-	1270	1	51329	2	N	-0-					-0-
11	54324	X	54324	-0-	-0-	-0-	1967	1	52357	2	N	-0-					-0-
12	53940	X	48960	-0-	-4980	-0-	1703	1	47257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 631,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	19623	X	19588	-0-	-35	-0-	603	1	18985	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	5408	-0-	-10216	-0-	170	1	5238	2	N	-0-					-0-
03	19443	X	19443	-0-	-0-	-0-	590	1	18852	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	18505	X	18505	-0-	-0-	-0-	599	1	17906	2	N	-0-					-0-
05	19278	X	19278	-0-	-0-	-0-	643	1	18634	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	597	1	17000	2	N	-0-					-0-
07	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	706	1	16972	2	N	-0-					-0-
08	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	669	1	17504	2	N	-0-					-0-
09	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	663	1	16650	2	N	-0-					-0-
10	17298	X	3650	-0-	-13648	-0-	88	1	3562	2	N	-0-					-0-
11	16740	X	16424	-0-	-316	-0-	595	1	15829	2	N	-0-					-0-
*12	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	616	1	17098	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	62465	X	56522	-0-	-5943	-0-	1741	1	54781	2	N	-0-					-0-
02	69692	X	46464	-0-	-23228	-0-	1462	1	45002	2	N	-0-					-0-
03	77159	X	53793	-0-	-23366	-0-	1632	1	52159	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	61860	X	48603	-0-	-13257	-0-	1574	1	47028	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	62899	X	47495	-0-	-15404	-0-	1584	1	45908	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	56082	X	56082	-0-	-0-	-0-	1902	1	54178	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	66546	X	66546	-0-	-0-	-0-	2659	1	63887	2	N	-0-					-0-
08	65260	X	65260	-0-	-0-	-0-	2403	1	62857	2	N	-0-					-0-
09	56070	X	48328	-0-	-7742	-0-	1852	1	46476	2	N	-0-					-0-
10	66557	X	45370	-0-	-21187	-0-	1096	1	44274	2	N	-0-					-0-
11	64410	X	51489	-0-	-12921	-0-	1864	1	49625	2	N	-0-					-0-
12	66557	X	45176	-0-	-21381	-0-	1572	1	43604	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 631,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	126	1	4184	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3132	-0-	-592	-0-	89	1	3043	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	2940	-0-	-1121	-0-	84	1	2856	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4016	-0-	-154	-0-	119	1	3897	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3067	-0-	-1242	-0-	92	1	2975	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	343	-0-	-3827	-0-	10	1	333	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	379	-0-	-3775	-0-	9	1	370	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	205	-0-	-3949	-0-	5	1	200	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	275	-0-	-3745	-0-	6	1	269	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	312	-0-	-2757	-0-	13	1	299	2	N	-0-					-0-
11	414	X	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	N	-0-					-0-
12	372	X	162	-0-	-210	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	413	1	13732	2	N	-0-					-0-
02	12712	X	5466	-0-	-7246	-0-	155	1	5311	2	N	-0-					-0-
03	14074	X	3495	-0-	-10579	-0-	100	1	3392	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	13620	X	40	-0-	-13580	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
05	14074	X	84	-0-	-13990	-0-	2	1	76	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	13620	X	13261	-0-	-359	-0-	400	1	12860	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	328	1	13819	2	N	-0-					-0-
08	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	344	1	14461	2	N	-0-					-0-
09	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	323	1	13764	2	N	-0-					-0-
10	14074	X	9782	-0-	-4292	-0-	419	1	9363	2	N	-0-					-0-
11	13620	X	11700	-0-	-1920	-0-	424	1	11276	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	11667	-0-	-2407	-0-	406	1	11261	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	16616	X	14862	-0-	-1754	-0-	319	1	14543	2	N	-0-					-0-
02	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	342	1	15399	2	N	-0-					-0-
03	16740	X	14198	-0-	-2542	-0-	312	1	13885	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	16200	X	13450	-0-	-2750	-0-	293	1	13156	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	17422	X	13796	-0-	-3626	-0-	311	1	13485	2	N	-0-					-0-
06	16860	X	13521	-0-	-3339	-0-	307	1	13214	2	N	-0-					-0-
07	17422	X	15476	-0-	-1946	-0-	352	1	15124	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	13930	-0-	-268	-0-	327	1	13603	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	11783	-0-	-1747	-0-	277	1	11506	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	12656	-0-	-2813	-0-	306	1	12350	2	N	-0-					-0-
11	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	571	1	15187	2	N	-0-					-0-
12	15469	X	14976	-0-	-493	-0-	521	1	14455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	812	N	670	-0-	-142	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	930	N	230	-0-	-700	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	840	N	437	-0-	-403	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	744	N	503	-0-	-241	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3139	-0-	139	139	3139	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	11250	-0-	8150	8289	390	1	10860	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	22933	X	22933	-0-	-0-	-0-	706	1	22227	2	N	-0-					-0-
02	22428	X	19309	-0-	-3119	-0-	608	1	18701	2	N	-0-					-0-
03	22754	X	20104	-0-	-2650	-0-	610	1	19493	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	22200	X	20865	-0-	-1335	-0-	676	1	20188	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	22940	X	20572	-0-	-2368	-0-	686	1	19886	2	N	-0-					-0-
06	22200	X	19944	-0-	-2256	-0-	676	1	19268	2	N	-0-					-0-
07	21576	X	19617	-0-	-1959	-0-	784	1	18833	2	N	-0-					-0-
08	21576	X	19142	-0-	-2434	-0-	705	1	18437	2	N	-0-					-0-
09	20880	X	19123	-0-	-1757	-0-	733	1	18390	2	N	-0-					-0-
10	20615	X	19758	-0-	-857	-0-	477	1	19281	2	N	-0-					-0-
11	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	741	1	19720	2	N	-0-					-0-
12	19747	X	19202	-0-	-545	-0-	668	1	18534	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	464	1	15433	2	N	-0-					-0-
02	15232	X	12542	-0-	-2690	-0-	356	1	12186	2	N	-0-					-0-
03	14694	X	12645	-0-	-2049	-0-	361	1	12283	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	546	1	17920	2	N	-0-					-0-
05	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	482	1	15587	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	15390	X	13750	-0-	-1640	-0-	415	1	13335	2	N	-0-					-0-
07	19096	X	10273	-0-	-8823	-0-	238	1	10035	2	N	-0-					-0-
08	19096	X	12536	-0-	-6560	-0-	291	1	12245	2	N	-0-					-0-
09	18480	X	13426	-0-	-5054	-0-	308	1	13118	2	N	-0-					-0-
10	16058	X	9312	-0-	-6746	-0-	399	1	8913	2	N	-0-					-0-
11	18660	X	18660	-0-	-0-	-0-	676	1	17984	2	N	-0-					-0-
*12	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	557	1	15444	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12126	-0-	-708	-0-	354	1	11772	2	N	-0-					-0-
02	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	311	1	10662	2	N	-0-					-0-
03	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	344	1	11720	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	11520	X	11423	-0-	-97	-0-	338	1	11085	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	11708	-0-	-196	-0-	351	1	11356	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11520	X	11279	-0-	-241	-0-	340	1	10938	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	11904	X	11254	-0-	-650	-0-	261	1	10993	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	9019	-0-	-2885	-0-	210	1	8809	2	N	-0-					-0-
09	11430	X	10305	-0-	-1125	-0-	236	1	10069	2	N	-0-					-0-
10	11718	X	9334	-0-	-2384	-0-	400	1	8934	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	9340	-0-	-1940	-0-	338	1	9002	2	N	-0-					-0-
12	11253	X	8542	-0-	-2711	-0-	297	1	8245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41902	X	41902	-0-	-0-	-0-	898	1	41004	2	N	-0-					-0-
02	22743	X	22743	-0-	-0-	-0-	494	1	22249	2	N	-0-					-0-
03	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	326	1	14466	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	191	1	8567	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	148	1	6422	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	126	1	5432	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	98	1	4230	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	1355	-0-	-2644	-0-	32	1	1323	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	1282	-0-	-2588	-0-	30	1	1252	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	478	-0-	-3521	-0-	12	1	466	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	1719	-0-	-2151	-0-	62	1	1657	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	667	-0-	-3332	-0-	23	1	644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	62	1	2075	2	N	-0-					-0-
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	72	1	2454	2	N	-0-					-0-
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	125	1	4268	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	112	1	3673	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	113	1	3654	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	2572	-0-	-1688	-0-	78	1	2491	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	4402	X	3754	-0-	-648	-0-	87	1	3667	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	2898	-0-	-1504	-0-	67	1	2831	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	2415	-0-	-1365	-0-	55	1	2360	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	2733	-0-	-1049	-0-	117	1	2616	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3500	-0-	-130	-0-	127	1	3373	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	1835	-0-	-1916	-0-	64	1	1771	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	43032	X	43032	-0-	-0-	-0-	1257	1	41775	2	N	-0-					-0-
02	40487	X	40487	-0-	-0-	-0-	1149	1	39338	2	N	-0-					-0-
03	47896	X	47896	-0-	-0-	-0-	1366	1	46529	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	46976	X	46976	-0-	-0-	-0-	1390	1	45585	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	47454	X	47454	-0-	-0-	-0-	1423	1	46030	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	46089	X	46089	-0-	-0-	-0-	1391	1	44697	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	47420	X	47420	-0-	-0-	-0-	1098	1	46322	2	N	-0-					-0-
08	47437	X	47437	-0-	-0-	-0-	1103	1	46334	2	N	-0-					-0-
09	45780	X	45780	-0-	-0-	-0-	1049	1	44731	2	N	-0-					-0-
10	46655	X	46655	-0-	-0-	-0-	2000	1	44655	2	N	-0-					-0-
11	45253	X	45253	-0-	-0-	-0-	1638	1	43615	2	N	-0-					-0-
*12	45465	X	45465	-0-	-0-	-0-	1582	1	43883	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	398	1	6313	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	249	1	3637	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	2443	-0-	-1711	-0-	175	1	2267	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4020	X	955	-0-	-3065	-0-	77	1	877	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4154	X	200	-0-	-3954	-0-	16	1	183	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4020	X	1458	-0-	-2562	-0-	101	1	1357	2	N	-0-					-0-
07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	344	1	4971	2	N	-0-					-0-
08	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	496	1	7475	2	N	-0-					-0-
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	249	1	4159	2	N	-0-					-0-
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	273	1	4892	2	N	-0-					-0-
11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	270	1	4544	2	N	-0-					-0-
*12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	262	1	4508	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	278	1	4412	2	N	-0-					-0-
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	235	1	3434	2	N	-0-					-0-
03	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	164	1	2125	2	N	-0-					-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	304	1	3482	2	N	-0-					-0-
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	297	1	3326	2	N	-0-					-0-
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	191	1	2566	2	N	-0-					-0-
07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	321	1	4631	2	N	-0-					-0-
08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	320	1	4820	2	N	-0-					-0-
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	219	1	3653	2	N	-0-					-0-
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	252	1	4521	2	N	-0-					-0-
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	259	1	4364	2	N	-0-					-0-
*12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	200	1	3447	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1006	-0-	-1815	-0-	29	1	977	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2244	-0-	-332	-0-	64	1	2180	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	1670	-0-	-1182	-0-	48	1	1622	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	132	-0-	-2628	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	109	-0-	-2371	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	49	-0-	-2351	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	56	-0-	-2424	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
08	1674	X	55	-0-	-1619	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
09	120	X	43	-0-	-77	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
10	314	X	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	N	-0-					-0-
11	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	43	1	1134	2	N	-0-					-0-
*12	811	X	811	-0-	-0-	-0-	28	1	783	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	3658	X	1103	-0-	-2555	-0-	65	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	968	X	968	-0-	-0-	-0-	62	1	906	2	N	-0-					-0-
03	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	113	1	1462	2	N	-0-					-0-
04	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	97	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	99	1	1111	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	75	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	161	1	2324	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3290	-0-	190	190	205	1	3085	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2900	-0-	-100	90	164	1	2736	2	N	-0-					-0-
10	1130	N	1040	-0-	-90	-0-	55	1	985	2	N	-0-					-0-
11	990	X	959	-0-	-31	-0-	54	1	905	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	974	-0-	-49	-0-	53	1	921	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6502	-0-	-783	-0-	190	1	6312	2	N	-0-					-0-
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	173	1	5938	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	203	1	6925	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	170	1	5584	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	212	1	6864	2	N	-0-					-0-
06	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	195	1	6269	2	N	-0-					-0-
07	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	161	1	6776	2	N	-0-					-0-
08	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	131	1	5518	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	2232	-0-	-2358	-0-	51	1	2181	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	1837	-0-	-2906	-0-	79	1	1758	2	N	-0-					-0-
11	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	325	1	8638	2	N	-0-					-0-
*12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	277	1	7684	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	15717	X	14300	-0-	-1417	-0-	418	1	13882	2	N	-0-					-0-
02	13216	X	12346	-0-	-870	-0-	350	1	11996	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	12732	-0-	-4349	-0-	363	1	12368	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	16530	X	13105	-0-	-3425	-0-	388	1	12717	2	N	-0-					-0-
05	17081	X	13850	-0-	-3231	-0-	415	1	13434	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	13830	X	12590	-0-	-1240	-0-	380	1	12210	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	11346	-0-	-2325	-0-	263	1	11083	2	N	-0-					-0-
08	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	340	1	14282	2	N	-0-					-0-
09	13410	X	12303	-0-	-1107	-0-	282	1	12021	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	10716	-0-	-3141	-0-	459	1	10257	2	N	-0-					-0-
11	14160	X	13297	-0-	-863	-0-	481	1	12816	2	N	-0-					-0-
12	14632	X	12522	-0-	-2110	-0-	436	1	12086	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4015	-0-	-1837	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	3459	-0-	-3020	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	3492	-0-	-2778	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3120	-0-	-1592	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	2937	-0-	-1353	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3227	-0-	-1206	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3081	-0-	-515	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3088	-0-	-392	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	108	1	3003	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,664 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	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	39	1	1291	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1037	-0-	-83	-0-	29	1	1008	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	32	1	1088	2	N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	39	1	1292	2	N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	36	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	39	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	28	1	1192	2	N	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	29	1	1224	2	N	-0-					-0-
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	44	1	1870	2	N	-0-					-0-
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	78	1	1745	2	N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	48	1	1278	2	N	-0-					-0-
*12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	75	1	2094	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,004 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	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	224	1	7434	2	N	-0-					-0-
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	141	1	4824	2	N	-0-					-0-
03	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	164	1	5568	2	N	-0-					-0-
04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	194	1	6372	2	N	-0-					-0-
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	155	1	5011	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	158	1	5079	2	N	-0-					-0-
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	125	1	5292	2	N	-0-					-0-
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	113	1	4732	2	N	-0-					-0-
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	108	1	4623	2	N	-0-					-0-
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	182	1	4075	2	N	-0-					-0-
11	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	291	1	7737	2	N	-0-					-0-
*12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	122	1	3375	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	69375	X	69375	-0-	-0-	-0-	2137	1	67238	2	N	-0-					-0-
02	56396	X	56396	-0-	-0-	-0-	1775	1	54621	2	N	-0-					-0-
03	62544	X	62544	-0-	-0-	-0-	1897	1	60645	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	58725	X	58725	-0-	-0-	-0-	1902	1	56821	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	67080	X	67080	-0-	-0-	-0-	2237	1	64839	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	62695	X	62695	-0-	-0-	-0-	2126	1	60567	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	60792	X	60792	-0-	-0-	-0-	2429	1	58363	2	N	-0-					-0-
08	64028	X	64028	-0-	-0-	-0-	2357	1	61671	2	N	-0-					-0-
09	60012	X	60012	-0-	-0-	-0-	2300	1	57712	2	N	-0-					-0-
10	58807	X	58721	-0-	-86	-0-	1418	1	57303	2	N	-0-					-0-
11	66574	X	66574	-0-	-0-	-0-	2410	1	64164	2	N	-0-					-0-
*12	64933	X	64933	-0-	-0-	-0-	2259	1	62674	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 751,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	7347	X	4610	-0-	-2737	-0-	99	1	4511	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	5942	-0-	-1198	-0-	129	1	5813	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	839	-0-	-7066	-0-	18	1	820	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	288	1	12940	2	N	-0-					-0-
05	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	367	1	15899	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	223	1	9612	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	9279	-0-	-4392	-0-	211	1	9068	2	N	-0-					-0-
08	16089	X	12032	-0-	-4057	-0-	282	1	11750	2	N	-0-					-0-
09	15570	X	7991	-0-	-7579	-0-	188	1	7803	2	N	-0-					-0-
10	16089	X	11893	-0-	-4196	-0-	287	1	11606	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	10016	-0-	-1624	-0-	363	1	9653	2	N	-0-					-0-
12	12028	X	11170	-0-	-858	-0-	389	1	10781	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	203	1	3222	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	1910	-0-	-2262	-0-	122	1	1788	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	1248	-0-	-3371	-0-	90	1	1158	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	1281	-0-	-2079	-0-	103	1	1178	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	1326	-0-	-2084	-0-	109	1	1217	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	855	-0-	-2445	-0-	59	1	796	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1265	-0-	-843	-0-	82	1	1183	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	1201	-0-	-132	-0-	75	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	1290	X	1039	-0-	-251	-0-	59	1	980	2	N	-0-					-0-
10	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	N	-0-					-0-
11	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	74	1	1246	2	N	-0-					-0-
*12	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	84	1	1447	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14548 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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	69	1	1093	2	N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	123	1	1790	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2017

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	59	1	1963	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	49	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	60	1	2032	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1494	-0-	-456	-0-	44	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2017

TOTAL GAS PROD: 7,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	87	1	3962	2	N	-0-					-0-
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	77	1	3455	2	N	-0-					-0-
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	81	1	3613	2	N	-0-					-0-
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	79	1	3562	2	N	-0-					-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	82	1	3540	2	N	-0-					-0-
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	77	1	3306	2	N	-0-					-0-
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	81	1	3477	2	N	-0-					-0-
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	76	1	3168	2	N	-0-					-0-
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	78	1	3230	2	N	-0-					-0-
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	82	1	3308	2	N	-0-					-0-
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	120	1	3187	2	N	-0-					-0-
*12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	116	1	3216	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,060 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	6882	X	3188	-0-	-3694	-0-	189	1	2999	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	2956	-0-	-2560	-0-	189	1	2767	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	3201	-0-	-2906	-0-	230	1	2971	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	3211	-0-	-2699	-0-	258	1	2953	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3269	-0-	-17	-0-	268	1	3001	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3170	-0-	-10	-0-	220	1	2950	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	198	1	2863	2	N	-0-					-0-
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	212	1	3193	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2830	-0-	-380	-0-	160	1	2670	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3041	-0-	-245	-0-	160	1	2881	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2939	-0-	-361	-0-	165	1	2774	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2971	-0-	-439	-0-	163	1	2808	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	97	-0-	-1112	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	58	-0-	-1034	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	15	-0-	-1194	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	120	X	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	124	X	8	-0-	-116	-0-	7	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	90	X	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	217	N	185	-0-	-32	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2	N	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	3	1	128	2	N	-0-					-0-
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	7	1	320	2	N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5269	-0-	2269	2269	124	1	5145	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	8707	-0-	5607	7876	210	1	8497	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	11303	-0-	8303	16179	409	1	10894	2	N	-0-					-0-
*12	31999	X	15820	-0-	-16179	-0-	550	1	15270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,505 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	888	X	888	-0-	-0-	-0-	19	1	869	2	N	-0-					-0-
02	784	X	684	-0-	-100	-0-	15	1	669	2	N	-0-					-0-
03	868	X	681	-0-	-187	-0-	15	1	664	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	870	X	330	-0-	-540	-0-	7	1	323	2	N	-0-					-0-
05	899	X	655	-0-	-244	-0-	15	1	640	2	N	-0-					-0-
06	870	X	492	-0-	-378	-0-	11	1	481	2	N	-0-					-0-
07	965	X	965	-0-	-0-	-0-	22	1	943	2	N	-0-					-0-
08	682	X	620	-0-	-62	-0-	15	1	605	2	N	-0-					-0-
09	630	X	348	-0-	-282	-0-	8	1	340	2	N	-0-					-0-
10	961	X	377	-0-	-584	-0-	9	1	368	2	N	-0-					-0-
11	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	37	1	972	2	N	-0-					-0-
12	961	X	570	-0-	-391	-0-	20	1	550	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	198	1	3133	2	N	-0-					-0-
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	199	1	2901	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	238	1	3078	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	261	1	2989	2	N	-0-					-0-
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	261	1	2913	2	N	-0-					-0-
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	214	1	2869	2	N	-0-					-0-
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	180	1	2598	2	N	-0-					-0-
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	186	1	2793	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1843	-0-	-317	-0-	104	1	1739	2	N	-0-					-0-
10	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	143	1	2559	2	N	-0-					-0-
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	210	1	3531	2	N	-0-					-0-
*12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	190	1	3275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	397	1	6289	2	N	-0-			-0-
02	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	404	1	5903	2	N	-0-			-0-
03	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	473	1	6106	2	N	-0-			-0-
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	463	1	5309	2	N	-0-			-0-
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	465	1	5203	2	N	-0-			-0-
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	367	1	4926	2	N	-0-			-0-
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	284	1	4094	2	N	-0-			-0-
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	352	1	5298	2	N	-0-			-0-
09	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	332	1	5535	2	N	-0-			-0-
10	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	350	1	6279	2	N	-0-			-0-
11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	257	1	4328	2	N	-0-			-0-
*12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	305	1	5247	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,966 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	N	-0-			-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	2	N	-0-			-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	7	1	299	2	N	-0-			-0-
04	270	N	97	-0-	-173	-0-	2	1	95	2	N	-0-			-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	6	1	247	2	N	-0-			-0-
06	300	N	120	-0-	-180	-0-	3	1	117	2	N	-0-			-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	380	2	N	-0-			-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	N	-0-			-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	3	1	108	2	N	-0-			-0-
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	6	1	245	2	N	-0-			-0-
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	7	1	195	2	N	-0-			-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9722	-0-	-1345	-0-	208	1	9514	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	9059	-0-	-797	-0-	197	1	8862	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	9910	-0-	-1002	-0-	218	1	9690	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	10560	X	10555	-0-	-5	-0-	230	1	10324	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10602	X	10000	-0-	-602	-0-	226	1	9773	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9720	X	8058	-0-	-1662	-0-	183	1	7874	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10912	X	9607	-0-	-1305	-0-	218	1	9389	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	8848	-0-	-2064	-0-	207	1	8641	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	9631	-0-	-929	-0-	226	1	9405	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	8778	-0-	-1235	-0-	212	1	8566	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	8803	-0-	-497	-0-	319	1	8484	2	N	-0-					-0-
*12	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	353	1	9800	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	322	1	5110	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2753	-0-	-159	-0-	176	1	2577	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	3294	-0-	-2596	-0-	237	1	3057	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	1784	-0-	-3916	-0-	143	1	1641	2	N	-0-					-0-
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	497	1	5551	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5250	X	4530	-0-	-720	-0-	314	1	4216	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	1561	-0-	-1725	-0-	101	1	1460	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	1620	-0-	-4425	-0-	101	1	1519	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	878	-0-	-4972	-0-	50	1	828	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	973	-0-	-5072	-0-	51	1	922	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	761	-0-	-3769	-0-	43	1	718	2	N	-0-					-0-
12	1612	X	1060	-0-	-552	-0-	58	1	1002	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	15222	-0-	-15282	-0-	469	1	14753	2	N	-0-					-0-
02	16660	X	13693	-0-	-2967	-0-	431	1	13262	2	N	-0-					-0-
03	17112	X	14331	-0-	-2781	-0-	435	1	13895	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	16560	X	10585	-0-	-5975	-0-	343	1	10242	2	N	-0-					-0-
05	15221	X	12133	-0-	-3088	-0-	405	1	11727	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	14730	X	11265	-0-	-3465	-0-	382	1	10883	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	12273	-0-	-2886	-0-	490	1	11783	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	11346	-0-	-2976	-0-	418	1	10928	2	N	-0-					-0-
09	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	492	1	12349	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	12238	-0-	-38	-0-	296	1	11942	2	N	-0-					-0-
11	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	493	1	13122	2	N	-0-					-0-
*12	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	462	1	12826	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	66	1	2190	2	N	-0-					-0-
02	952	N	891	-0-	-61	-0-	25	1	866	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	139	-0-	-915	-0-	4	1	135	2	N	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	61	1	1995	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	93	1	3007	2	N	-0-					-0-
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	87	1	2782	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3346	-0-	246	246	78	1	3268	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3205	-0-	105	351	75	1	3130	2	N	-0-					-0-
09	2998	N	2647	-0-	-351	-0-	61	1	2586	2	N	-0-					-0-
10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	133	1	2974	2	N	-0-					-0-
11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	111	1	2951	2	N	-0-					-0-
*12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	107	1	2973	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	94	1	4309	2	N	-0-					-0-
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	85	1	3846	2	N	-0-					-0-
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	96	1	4247	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	89	1	3978	2	N	-0-					-0-
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	97	1	4222	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	90	1	3900	2	N	-0-					-0-
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	97	1	4180	2	N	-0-					-0-
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	98	1	4085	2	N	-0-					-0-
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	88	1	3660	2	N	-0-					-0-
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	100	1	4041	2	N	-0-					-0-
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	138	1	3669	2	N	-0-					-0-
*12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	139	1	3858	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	22847	X	20107	-0-	-2740	-0-	431	1	19676	2	N	-0-					-0-
02	25947	X	25947	-0-	-0-	-0-	563	1	25384	2	N	-0-					-0-
03	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	541	1	24048	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	22050	X	17116	-0-	-4934	-0-	373	1	16743	2	N	-0-					-0-
05	23467	X	18493	-0-	-4974	-0-	417	1	18076	2	N	-0-					-0-
06	22710	X	20887	-0-	-1823	-0-	474	1	20413	2	N	-0-					-0-
07	26438	X	26438	-0-	-0-	-0-	601	1	25837	2	N	-0-					-0-
08	23467	X	20700	-0-	-2767	-0-	485	1	20215	2	N	-0-					-0-
09	20880	X	17704	-0-	-3176	-0-	416	1	17288	2	N	-0-					-0-
10	23467	X	19085	-0-	-4382	-0-	461	1	18624	2	N	-0-					-0-
11	22710	X	20373	-0-	-2337	-0-	738	1	19635	2	N	-0-					-0-
12	23467	X	19634	-0-	-3833	-0-	683	1	18951	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	39153	X	38668	-0-	-485	-0-	1191	1	37477	2	N	-0-					-0-
02	34804	X	32432	-0-	-2372	-0-	1021	1	31411	2	N	-0-					-0-
03	38533	X	38471	-0-	-62	-0-	1167	1	37302	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	37410	X	36897	-0-	-513	-0-	1195	1	35701	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	38657	X	37880	-0-	-777	-0-	1263	1	36615	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	40409	X	40409	-0-	-0-	-0-	1370	1	39038	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	38471	X	36729	-0-	-1742	-0-	851	1	35878	2	N	-0-					-0-
08	38471	X	33066	-0-	-5405	-0-	1892	1	31174	2	N	-0-					-0-
09	37500	X	37314	-0-	-186	-0-	6304	1	31010	2	N	-0-					-0-
10	38750	X	36780	-0-	-1970	-0-	3403	1	33377	2	N	-0-					-0-
11	39023	X	39023	-0-	-0-	-0-	2008	1	37015	2	N	-0-					-0-
*12	55411	X	55411	-0-	-0-	-0-	1928	1	53483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	14B2 EXT		1128	-0-	1128	1128	24	1	1104	2	N	-0-					-0-
02	1328	N	200	-0-	-1128	-0-	4	1	196	2	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

01	33077	X	31057	-0-	-2020	-0-	907	1	30150	2	N	-0-					-0-
02	28476	X	26398	-0-	-2078	-0-	749	1	25649	2	N	-0-					-0-
03	31527	X	28633	-0-	-2894	-0-	817	1	27814	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	30510	X	27228	-0-	-3282	-0-	806	1	26420	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	31527	X	29118	-0-	-2409	-0-	873	1	28242	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	31715	X	31715	-0-	-0-	-0-	957	1	30757	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	31902	X	31902	-0-	-0-	-0-	739	1	31163	2	N	-0-					-0-
08	31491	X	31491	-0-	-0-	-0-	732	1	30759	2	N	-0-					-0-
09	30510	X	30320	-0-	-190	-0-	695	1	29625	2	N	-0-					-0-
10	33524	X	33524	-0-	-0-	-0-	1437	1	32087	2	N	-0-					-0-
11	32414	X	32414	-0-	-0-	-0-	1174	1	31240	2	N	-0-					-0-
12	31527	X	826	-0-	-30701	-0-	29	1	797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

01	868	X	804	-0-	-64	-0-	17	1	787	2	N	-0-					-0-
02	784	X	468	-0-	-316	-0-	10	1	458	2	N	-0-					-0-
03	775	N	502	-0-	-273	-0-	11	1	491	2	N	-0-					-0-
04	780	N	506	-0-	-274	-0-	11	1	495	2	N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	16	1	675	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	20	1	845	2	N	-0-					-0-
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	11	1	458	2	N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	17	1	716	2	N	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	28	1	1150	2	N	-0-					-0-
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	10	1	399	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	25357	-0-	22357	22357	918	1	24439	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	13546	-0-	10446	32803	471	1	13075	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
02	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5976	-0-	-627	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5283	-0-	-1107	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
06	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
07	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
08	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5741	-0-	-649	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
10	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6244	-0-	-146	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6401	-0-	-202	-0-	222	1	6179	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	206	1	9390	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7262	-0-	-1026	-0-	158	1	7104	2	N	-0-					-0-
03	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	199	1	8821	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	212	1	9539	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	8812	-0-	-798	-0-	199	1	8612	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9300	X	8310	-0-	-990	-0-	188	1	8121	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10075	X	7493	-0-	-2582	-0-	170	1	7323	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	8688	-0-	-1387	-0-	204	1	8484	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	8407	-0-	-1343	-0-	197	1	8210	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	8584	-0-	-220	-0-	207	1	8377	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7580	-0-	-820	-0-	274	1	7306	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8647	-0-	-33	-0-	301	1	8346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 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	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	221	1	7344	2	N	-0-					-0-
02	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	188	1	6429	2	N	-0-					-0-
03	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	203	1	6916	2	N	-0-					-0-
04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	200	1	6548	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	203	1	6564	2	N	-0-					-0-
06	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	193	1	6212	2	N	-0-					-0-
07	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	148	1	6259	2	N	-0-					-0-
08	682	X	462	-0-	-220	-0-	11	1	451	2	N	-0-					-0-
09	660	X	194	-0-	-466	-0-	4	1	190	2	N	-0-					-0-
10	682	X	265	-0-	-417	-0-	11	1	254	2	N	-0-					-0-
11	660	X	404	-0-	-256	-0-	15	1	389	2	N	-0-					-0-
12	682	X	204	-0-	-478	-0-	7	1	197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29853	X	5818	-0-	-24035	-0-	170	1	5648	2	N	-0-					-0-
02	28224	X	6428	-0-	-21796	-0-	182	1	6246	2	N	-0-					-0-
03	31248	X	6325	-0-	-24923	-0-	180	1	6145	2	N	-0-					-0-
04	30060	X	6900	-0-	-23160	-0-	204	1	6696	2	N	-0-					-0-
05	27413	X	27413	-0-	-0-	-0-	822	1	26588	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	26355	X	26355	-0-	-0-	-0-	796	1	25558	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	27290	X	27290	-0-	-0-	-0-	632	1	26657	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	28132	X	28132	-0-	-0-	-0-	654	1	27478	2	N	-0-					-0-
09	26696	X	26696	-0-	-0-	-0-	612	1	26084	2	N	-0-					-0-
10	27404	X	18408	-0-	-8996	-0-	789	1	17619	2	N	-0-					-0-
11	29025	X	29025	-0-	-0-	-0-	1051	1	27974	2	N	-0-					-0-
*12	31266	X	31266	-0-	-0-	-0-	1088	1	30178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	18863	-0-	-3488	-0-	404	1	18459	2	N	-0-					-0-
02	22204	X	19405	-0-	-2799	-0-	421	1	18984	2	N	-0-					-0-
03	23901	X	19592	-0-	-4309	-0-	431	1	19159	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	23130	X	18167	-0-	-4963	-0-	396	1	17770	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	23095	X	18404	-0-	-4691	-0-	415	1	17987	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	20790	X	17182	-0-	-3608	-0-	390	1	16791	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	21483	X	17842	-0-	-3641	-0-	406	1	17436	2	N	-0-					-0-
08	19592	X	19046	-0-	-546	-0-	446	1	18600	2	N	-0-					-0-
09	18180	X	18140	-0-	-40	-0-	426	1	17714	2	N	-0-					-0-
10	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	445	1	17984	2	N	-0-					-0-
11	18420	X	17406	-0-	-1014	-0-	630	1	16776	2	N	-0-					-0-
12	19034	X	17839	-0-	-1195	-0-	621	1	17218	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	45043	X	44947	-0-	-96	-0-	1384	1	43563	2	N	-0-					-0-
02	35328	X	35328	-0-	-0-	-0-	1112	1	34216	2	N	-0-					-0-
03	34751	X	31986	-0-	-2765	-0-	970	1	31014	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	36095	X	36095	-0-	-0-	-0-	1169	1	34925	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	41382	X	41382	-0-	-0-	-0-	1380	1	39999	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	43013	X	43013	-0-	-0-	-0-	1459	1	41553	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	45979	X	45979	-0-	-0-	-0-	1837	1	44142	2	N	-0-					-0-
08	44299	X	44299	-0-	-0-	-0-	1631	1	42668	2	N	-0-					-0-
09	37917	X	37917	-0-	-0-	-0-	1453	1	36464	2	N	-0-					-0-
10	34751	X	31234	-0-	-3517	-0-	754	1	30480	2	N	-0-					-0-
11	33630	X	30967	-0-	-2663	-0-	1121	1	29846	2	N	-0-					-0-
12	34751	X	26597	-0-	-8154	-0-	925	1	25672	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 449,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23716	X	23716	-0-	-0-	-0-	23716	2			N	-0-					-0-
02	21198	X	21198	-0-	-0-	-0-	21198	2			N	-0-					-0-
03	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	22528	2			N	-0-					-0-
04	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
05	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	21	-0-	-3939	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	193	-0-	-3899	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	448	-0-	-3644	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	412	-0-	-3548	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	426	-0-	-3666	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*11	420	X	269	-0-	-151	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
05	279 N	199	-0-	-80	-0-	198	3	1 9	N	1			1
06	330 N	205	-0-	-125	-0-	205	3		N	-0-			1
07	279 N	49	-0-	-230	-0-	49	3		N	-0-	1 5		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
02	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		N	-0-			-0-
03	2077 N	2008	-0-	-69	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
05	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
08	2077 N	1818	-0-	-259	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
09	2010 N	1785	-0-	-225	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
10	2077 N	1886	-0-	-191	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
*12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-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

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					140
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					140
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					140
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					140
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					140
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					140
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					140
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	N	-0-					140
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	2	N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	247	1	1236	2	N	-0-			83
02	2016	N	973	-0-	-1043	-0-	147	1	826	2	N	-0-			83
03	1178	N	905	-0-	-273	-0-	148	1	757	2	N	-0-			83
04	1440	N	992	-0-	-448	-0-	179	1	813	2	N	-0-			83
05	1085	N	885	-0-	-200	-0-	155	1	730	2	N	-0-			83
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	196	1	904	2	N	-0-			83
07	1023	N	787	-0-	-236	-0-	138	1	649	2	N	-0-			83
08	899	N	698	-0-	-201	-0-	128	1	570	2	N	-0-			83
09	1110	N	566	-0-	-544	-0-	113	1	453	2	N	-0-			83
10	775	N	594	-0-	-181	-0-	115	1	479	2	N	-0-			83
11	690	N	439	-0-	-251	-0-	139	1	300	2	N	-0-			83
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	397	1	645	2	N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 10,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	1039	1	5207	2	N	-0-			39
02	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	1177	1	6595	2	N	-0-			39
03	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	1105	1	5634	2	N	-0-			39
04	6030	X	5943	-0-	-87	-0-	1072	1	4871	2	N	-0-			39
05	6603	X	6342	-0-	-261	-0-	1112	1	5230	2	N	-0-			39
06	6390	X	6094	-0-	-296	-0-	1084	1	5010	2	N	-0-			39
07	6603	X	6235	-0-	-368	-0-	1092	1	5143	2	N	-0-			39
08	6603	X	5978	-0-	-625	-0-	1095	1	4883	2	N	-0-			39
09	6150	X	5913	-0-	-237	-0-	1179	1	4734	2	N	-0-			39
10	6355	X	5741	-0-	-614	-0-	1026	1	4715	2	N	-0-			39
11	6090	X	2156	-0-	-3934	-0-	681	1	1475	2	N	-0-			39
12	6231	X	463	-0-	-5768	-0-	176	1	287	2	N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 65,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	558	N	180	-0-	-378	-0-	12	1	168	2	N	-0-	4	1			51
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-					51
03	310	N	180	-0-	-130	-0-	12	1	168	2	N	-0-					51
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	N	-0-					51
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	22	1	307	2	N	2					53
							2	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	1	5	1			49
							1	9									
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	13	1	178	2	N	-0-					49
08	341	N	216	-0-	-125	-0-	14	1	202	2	N	-0-					49
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	1					50
							1	9									
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	123	1	1698	2	N	5					55
							6	9									
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	N	-0-					55
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	72	1	1030	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 5,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	N	-0-	2	1			48
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	12	1	170	2	N	-0-					48
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	12	1	176	2	N	-0-					48
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	14	1	187	2	N	-0-					48
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	10	1	139	2	N	1					49
							1	9									
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	1	2	1			48
							1	9									
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	2	N	-0-					48
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	2	N	-0-					48
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	13	1	194	2	N	-0-					48
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	8	1	111	2	N	-0-					48
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	3	1	48	2	N	-0-					48
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	13	1	179	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	558	N	491	-0-	-67	-0-	32	1	459	2	N	-0-	7	1			38
02	476	N	355	-0-	-121	-0-	23	1	332	2	N	-0-					38
03	527	N	393	-0-	-134	-0-	26	1	367	2	N	-0-					38
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	30	1	409	2	N	1					39
							1	9									
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	N	3					42
							3	9									
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	2	N	-0-	6	1			36
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	528	2	N	-0-					36
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	70	1	1040	2	N	-0-					36
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	672	2	N	1					37
							1	9									
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	2	N	-0-					37
11	1080	N	578	-0-	-502	-0-	39	1	539	2	N	-0-					37
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	46	1	663	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 6,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2108	X	2002	-0-	-106	-0-	123	1	1795	2	N	76	211	1			194
							84	9									
02	1708	N	1507	-0-	-201	-0-	97	1	1410	2	N	-0-					194
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	109	1	1539	2	N	-0-					194
04	1950	N	1703	-0-	-247	-0-	115	1	1564	2	N	22					216
							24	9									
05	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	109	1	1502	2	N	10					226
							11	9									
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	111	1	1514	2	N	75	207	1			94
							83	9									
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	120	1	1635	2	N	145	177	1			62
							160	9									
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	109	1	1624	2	N	-0-					62
09	1710	N	1458	-0-	-252	-0-	92	1	1330	2	N	33					95
							36	9									
10	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	119	1	1637	2	N	81					176
							89	9									
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	113	1	1571	2	N	41					217
							45	9									
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	107	1	1530	2	N	35	182	1			70
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 20,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	590	2	N	-0-	8	1			24
02	616	N	509	-0-	-107	-0-	33	1	476	2	N	-0-					24
03	682	N	548	-0-	-134	-0-	36	1	512	2	N	-0-					24
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	35	1	475	2	N	-0-					24
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	35	1	485	2	N	4					28
							4	9									
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	32	1	442	2	N	1	8	1			21
							1	9									
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	34	1	463	2	N	-0-					21
08	527	N	349	-0-	-178	-0-	22	1	327	2	N	-0-					21
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	42	1	605	2	N	1					22
							1	9									
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	52	1	718	2	N	-0-					22
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	71	1	987	2	N	10					32
							11	9									
*12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	83	1	1188	2	N	111					143
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 7,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	1178	N	797	-0-	-381	-0-	51	1	746	2	N	-0-	8	1			44
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	76	1	1107	2	N	-0-					44
03	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	71	1	1003	2	N	-0-					44
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	66	1	892	2	N	18					62
							20	9									
05	1302	N	880	-0-	-422	-0-	58	1	803	2	N	17					79
							19	9									
06	1050	N	922	-0-	-128	-0-	63	1	856	2	N	3	11	1			71
							3	9									
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	94	1	1277	2	N	-0-					71
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	148	1	2197	2	N	-0-					71
09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	172	1	2499	2	N	4					75
							4	9									
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	181	1	2498	2	N	15					90
							17	9									
11	2280	N	2024	-0-	-256	-0-	136	1	1888	2	N	-0-					90
12	2759	N	1935	-0-	-824	-0-	126	1	1809	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 18,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
G FORCE ENERGY, LLC 292169
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	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					160
02	DLQ G-10		1423	-0-	1423	1423	1423	3			Y	-0-					160
03	DLQ G-10		1417	-0-	1417	2840	1417	3			Y	-0-					160
04	DLQ G-10		608	-0-	608	3448	608	3			Y	-0-					160
05	DLQ G-10		842	-0-	842	4290	842	3			Y	-0-					160
06	1900	N	1527	-0-	-373	3917	1524	3	3	9	Y	3					163
07	3100	N	2888	-0-	-212	3705	2842	3	46	9	Y	42	175	1			30
08	3100	N	847	-0-	-2253	1452	847	3			Y	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1452					Y	NO RPT					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1452					Y	NO RPT					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1452					Y	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1452					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 10,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2460	-0-	-795	-0-	2460	3			Y	-0-					181
02	DLQ G-10		2363	-0-	2363	2363	2363	3			Y	-0-					181
03	DLQ G-10		13959	-0-	13959	16322	13959	3			Y	-0-					181
04	DLQ G-10		6048	-0-	6048	22370	5994	3	54	9	Y	49					230
05	DLQ G-10		8338	-0-	8338	30708	8294	3	44	9	Y	40					270
06	41064	X	10356	-0-	-30708	-0-	10352	3	4	9	Y	4	187	1			87
07	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3			Y	-0-					87
08	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	3			Y	-0-					87
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					87
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					87
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					87
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 60,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1713	-0-	-457	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1452	-0-	1452	1452	1452	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1993	-0-	1993	3445	1993	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		866	-0-	866	4311	856	3	10	9	Y	9					9
05	DLQ G-10		1196	-0-	1196	5507	1184	3	12	9	Y	11					20
06	1900	N	1699	-0-	-201	5306	1688	3	11	9	Y	10					30
07	3100	N	2752	-0-	-348	4958	2744	3	8	9	Y	7					37
08	3100	N	1191	-0-	-1909	3049	1191	3			Y	-0-					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3049					Y	NO RPT					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3049					Y	NO RPT					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3049					Y	NO RPT					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3049					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 12,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
G FORCE ENERGY, LLC //CONT.// 292169
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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					45
02	DLQ G-10		1209	-0-	1209	1209	1209	3			Y	-0-					45
03	DLQ G-10		1535	-0-	1535	2744	1535	3			Y	-0-					45
04	DLQ G-10		667	-0-	667	3411	659	3	8	9	Y	7					52
05	DLQ G-10		922	-0-	922	4333	912	3	10	9	Y	9					61
06	1900	N	2476	-0-	576	4909	2461	3	15	9	Y	14					75
07	3100	N	2770	-0-	-330	4579	2761	3	9	9	Y	8					83
08	3100	N	918	-0-	-2182	2397	918	3			Y	-0-					83
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2397					Y	NO RPT					83
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2397					Y	NO RPT					83
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2397					Y	NO RPT					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2397					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 11,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					163
02	DLQ G-10		1462	-0-	1462	1462	1462	3			Y	-0-					163
03	DLQ G-10		1400	-0-	1400	2862	1400	3			Y	-0-					163
04	DLQ G-10		601	-0-	601	3463	601	3			Y	-0-					163
05	DLQ G-10		831	-0-	831	4294	831	3			Y	-0-					163
06	1900	N	1579	-0-	-321	3973	1579	3			Y	-0-					163
07	3100	N	1527	-0-	-1573	2400	1498	3	29	9	Y	26	167	1			22
08	3100	N	837	-0-	-2263	137	837	3			Y	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	137					Y	NO RPT					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	137					Y	NO RPT					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	137					Y	NO RPT					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	137					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 9,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					3
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					3
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					3
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					3
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					3
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					3
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					3
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					3
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					3
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					3
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					3
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 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	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					22
02	616	N	514	-0-	-102	-0-	514	2			N	-0-					22
03	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					22
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					22
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					22
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					22
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					22
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					22
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					22
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					22
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					22
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,428 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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

01	2418	X	1465	-0-	-953	-0-	42	1	1423	2	Y	-0-					14
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	51	1	1596	2	Y	-0-	6	1			8
03	1457	N	993	-0-	-464	-0-	33	1	960	2	Y	-0-	4	1			4
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	54	1	1808	2	Y	-0-	2	1			2
05	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	29	1	1349	2	Y	-0-					2
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	23	1	934	2	Y	-0-	1	1			1
07	3100	N	3231	-0-	131	131	68	1	3163	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3100	N	4417	-0-	1317	1448	121	1	4296	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3552	-0-	552	2000	100	1	3452	2	Y	-0-					-0-
10	5468	X	3468	-0-	-2000	-0-	99	1	3369	2	Y	-0-					-0-
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	93	1	2872	2	Y	24					24
							26	9									
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 25,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1494	-0-	-428	-0-	43	1	1451	2	Y	-0-					10
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	68	1	2129	2	Y	-0-	4	1			6
03	1860	N	837	-0-	-1023	-0-	28	1	809	2	Y	-0-	3	1			3
04	1440	N	1114	-0-	-326	-0-	33	1	1081	2	Y	-0-	2	1			1
05	2418	N	1970	-0-	-448	-0-	41	1	1929	2	Y	-0-					1
06	810	N	609	-0-	-201	-0-	14	1	595	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1147	N	735	-0-	-412	-0-	15	1	720	2	Y	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	65	1	2304	2	Y	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	34	1	1180	2	Y	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	22	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	991	-0-	-1289	-0-	31	1	951	2	Y	8					8
							9	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 14,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	59	1	1982	2	Y	-0-					19
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	53	1	1648	2	Y	-0-	8	1			11
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	2	Y	-0-	5	1			6
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	59	1	1964	2	Y	-0-	4	1			2
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	37	1	1748	2	Y	-0-					2
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	37	1	1524	2	Y	-0-	1	1			1
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	35	1	1635	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	49	1	1730	2	Y	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	52	1	1793	2	Y	-0-					-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	55	1	1861	2	Y	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	54	1	1672	2	Y	15					15
							17	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 19,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3455	-0-	-761	-0-	99	1	3356	2	Y	-0-					33
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	100	1	3119	2	Y	-0-	15	1			18
03	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	93	1	2681	2	Y	-0-	9	1			9
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	101	1	3345	2	Y	-0-	6	1			3
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	66	1	3092	2	Y	-0-					3
06	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	66	1	2736	2	Y	-0-	2	1			1
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	106	1	4935	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	145	1	5141	2	Y	-0-					-0-
09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	121	1	4181	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	82	1	2790	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2229	-0-	-711	-0-	69	1	2139	2	Y	19					19
							21	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 38,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					34
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					34
03	1302	N	898	-0-	-404	-0-	898	2			N	-0-					34
04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	2			N	-0-					34
05	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-					34
06	870	N	360	-0-	-510	-0-	360	2			N	-0-					34
07	1209	N	937	-0-	-272	-0-	937	2			N	-0-					34
08	1209	N	898	-0-	-311	-0-	898	2			N	-0-					34
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					34
10	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					34
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					34
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 10,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	60	1	2021	2	Y	127					345
							140	9									
02	1904	N	1819	-0-	-85	-0-	52	1	1633	2	Y	122	152	1			315
							134	9									
03	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	53	1	1543	2	Y	102	154	1			263
							112	9									
04	2160	N	1891	-0-	-269	-0-	54	1	1779	2	Y	53	159	1			157
							58	9									
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	49	1	2285	2	Y	139					296
							153	9									
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	58	1	2403	2	Y	92	175	1			213
							101	9									
07	3100	N	3438	-0-	338	338	68	1	3179	2	Y	174	168	1			219
							191	9									
08	3100	N	2841	-0-	-259	79	75	1	2663	2	Y	94					313
							103	9									
09	2914	N	2835	-0-	-79	-0-	76	1	2605	2	Y	140	173	1			280
							154	9									
10	2759	X	2000	-0-	-759	-0-	55	1	1870	2	Y	68	180	1			168
							75	9									
11	2670	X	2440	-0-	-230	-0-	76	1	2341	2	Y	21					189
							23	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 26,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	18	1	617	2	Y	-0-					5
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	25	1	793	2	Y	-0-	2	1			3
03	682	N	552	-0-	-130	-0-	18	1	534	2	Y	-0-	1	1			2
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	25	1	814	2	Y	-0-	1	1			1
05	899	N	791	-0-	-108	-0-	17	1	774	2	Y	-0-					1
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	15	1	628	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	868	N	672	-0-	-196	-0-	14	1	658	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	714	-0-	-92	-0-	20	1	694	2	Y	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	20	1	694	2	Y	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	21	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	21	1	654	2	Y	6					6
							7	9									
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	49	1	1639	2	Y	-0-					7
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	36	1	1111	2	Y	-0-	3	1			4
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	50	1	1434	2	Y	-0-	2	1			2
04	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	47	1	1570	2	Y	-0-	1	1			1
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	32	1	1514	2	Y	-0-					1
06	1440	N	1265	-0-	-175	-0-	30	1	1235	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	32	1	1507	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	40	1	1421	2	Y	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	45	1	1537	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1228	-0-	-322	-0-	35	1	1193	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1009	-0-	-401	-0-	31	1	968	2	Y	9					9
							10	9									
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 15,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	43	1	1430	2	N	11					238
							12	9									
02	1148	N	936	-0-	-212	-0-	26	1	910	2	N	-0-					238
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	42	1	1462	2	N	-0-					238
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	36	1	1272	2	N	-0-					238
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	28	1	998	2	N	4					242
							4	9									
06	1230	N	984	-0-	-246	-0-	24	1	891	2	N	63					305
							69	9									
07	1271	N	665	-0-	-606	-0-	15	1	648	2	N	2					307
							2	9									
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	29	1	1066	2	N	-0-	180	1			127
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	N	-0-					127
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	34	1	1210	2	N	36					163
							40	9									
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	35	1	1243	2	N	14					177
							15	9									
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	37	1	1300	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 14,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 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	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	70 9	1 9	911	2	N	8					182
02	868	N	860	-0-	-8	-0-	70	1	790	2	N	-0-					182
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	91	1	912	2	N	-0-					182
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	101 1	1 9	1287	2	N	1	167	1			16
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	90 17	1 9	1125	2	N	15					31
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	81	1	925	2	N	-0-					31
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	78	1	1029	2	N	-0-					31
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	98	1	1141	2	N	-0-					31
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	90	1	1004	2	N	-0-					31
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	84	1	1054	2	N	-0-					31
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	53	1	1176	2	N	-0-					31
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 13,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	2	N	-0-					20
02	168	X	127	-0-	-41	-0-	8	1	119	2	N	-0-					20
03	186	X	135	-0-	-51	-0-	9	1	126	2	N	-0-					20
04	180	X	147	-0-	-33	-0-	10	1	137	2	N	-0-					20
05	186	X	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	2	N	-0-					20
06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	N	-0-					20
07	265	X	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	N	-0-					20
08	267	X	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	N	-0-					20
09	276	X	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	N	-0-					20
10	300	X	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-					20
11	286	X	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	N	-0-					20
12	279	X	249	-0-	-30	-0-	16	1	233	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	151	1 7 9	2196	2	N	6					108
02	2268	X	312	-0-	-1956	-0-	20	1	292	2	N	-0-					108
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	15	1			93
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					93
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					93
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					93
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					93
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			88
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					108

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	X	688	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	642	2	N	2					64
02	644	X	595	-0-	-49	-0-	38	1	557	2	N	-0-					64
03	713	X	661	-0-	-52	-0-	44	1 1 9	616	2	N	1	5	1			60
04	690	X	634	-0-	-56	-0-	43	1 2 9	589	2	N	2					62
05	682	X	642	-0-	-40	-0-	43	1	599	2	N	-0-					62
06	660	X	624	-0-	-36	-0-	43	1	581	2	N	-0-					62
07	676	X	676	-0-	-0-	-0-	46	1	630	2	N	-0-					62
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	44	1 3 9	648	2	N	3	5	1			60
09	675	X	675	-0-	-0-	-0-	43	1 3 9	629	2	N	3					63
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	48	1 3 9	662	2	N	3					66
11	660	X	478	-0-	-182	-0-	32	1 1 9	445	2	N	1					67
12	713	X	7	-0-	-706	-0-	7	2			N	-0-	5	1			62

TOTAL GAS PROD: 7,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	2217	-0-	-170	-0-	142	1	2069	2	N	5					149
							6	9									
02	2240	X	1951	-0-	-289	-0-	126	1	1823	2	N	2					151
							2	9									
03	2480	X	2230	-0-	-250	-0-	147	1	2080	2	N	3	16	1			138
							3	9									
04	2400	X	2139	-0-	-261	-0-	147	1	1986	2	N	5					143
							6	9									
05	2387	X	2176	-0-	-211	-0-	147	1	2029	2	N	-0-					143
06	2160	X	2051	-0-	-109	-0-	140	1	1911	2	N	-0-					143
07	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	155	1	2115	2	N	1					144
							1	9									
08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	144	1	2134	2	N	11	18	1			137
							12	9									
09	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	149	1	2153	2	N	30					167
							33	9									
10	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	159	1	2192	2	N	41					208
							45	9									
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	159	1	2211	2	N	4					212
							4	9									
*12	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	158	1	2259	2	N	37	18	1			231
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 26,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2148	-0-	-84	-0-	137	1	1993	2	N	16					190
							18	9									
02	2016	X	1875	-0-	-141	-0-	121	1	1751	2	N	3					193
							3	9									
03	2232	X	2122	-0-	-110	-0-	138	1	1950	2	N	31	16	1			208
							34	9									
04	2160	X	2105	-0-	-55	-0-	143	1	1940	2	N	20					228
							22	9									
05	2201	X	2082	-0-	-119	-0-	141	1	1941	2	N	-0-					228
06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	152	1	2071	2	N	-0-					228
07	2170	X	2149	-0-	-21	-0-	147	1	2001	2	N	1					229
							1	9									
08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	139	1	2056	2	N	10	17	1			222
							11	9									
09	2220	X	1984	-0-	-236	-0-	127	1	1838	2	N	17					239
							19	9									
10	2294	X	2124	-0-	-170	-0-	142	1	1950	2	N	29					268
							32	9									
11	2220	X	1962	-0-	-258	-0-	129	1	1801	2	N	29					297
							32	9									
12	2201	X	1940	-0-	-261	-0-	125	1	1784	2	N	28	204	1			121
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 24,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2454	-0-	-26	-0-	157	1	2291	2	N	5					60
							6	9									
02	2240	X	2153	-0-	-87	-0-	139	1	2011	2	N	3					63
							3	9									
03	2480	X	2479	-0-	-1	-0-	159	1	2247	2	N	66	17	1			112
							73	9									
04	2400	X	2315	-0-	-85	-0-	159	1	2149	2	N	6					118
							7	9									
05	2480	X	2347	-0-	-133	-0-	159	1	2188	2	N	-0-					118
06	2400	X	2164	-0-	-236	-0-	148	1	2016	2	N	-0-					118
07	2480	X	2201	-0-	-279	-0-	150	1	2050	2	N	1					119
							1	9									
08	2480	X	2328	-0-	-152	-0-	146	1	2170	2	N	11	19	1			111
							12	9									
09	2310	X	2294	-0-	-16	-0-	147	1	2136	2	N	10					121
							11	9									
10	2356	X	2349	-0-	-7	-0-	158	1	2180	2	N	10					131
							11	9									
11	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	152	1	2118	2	N	16					147
							18	9									
*12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	156	1	2230	2	N	69	18	1			198
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 27,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	2046	X	1877	-0-	-169	-0-	120	1	1753	2	N	4					206
							4	9									
02	1932	X	1648	-0-	-284	-0-	106	1	1540	2	N	2					208
							2	9									
03	2139	X	1836	-0-	-303	-0-	121	1	1712	2	N	3	14	1			197
							3	9									
04	2070	X	1763	-0-	-307	-0-	121	1	1638	2	N	4					201
							4	9									
05	1953	X	1782	-0-	-171	-0-	121	1	1661	2	N	-0-					201
06	1830	X	1705	-0-	-125	-0-	116	1	1589	2	N	-0-					201
07	1829	X	1804	-0-	-25	-0-	123	1	1680	2	N	1					202
							1	9									
08	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	120	1	1776	2	N	9	15	1			196
							10	9									
09	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	118	1	1703	2	N	8					204
							9	9									
10	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	125	1	1724	2	N	8					212
							9	9									
11	1830	X	1793	-0-	-37	-0-	118	1	1643	2	N	29					241
							32	9									
12	1891	X	1715	-0-	-176	-0-	111	1	1586	2	N	16	185	1			72
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 21,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

01	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	197	1	2868	2	N	7					209
							8	9									
02	3024	X	2636	-0-	-388	-0-	170	1	2463	2	N	3					212
							3	9									
03	3348	X	2965	-0-	-383	-0-	196	1	2765	2	N	4	22	1			194
							4	9									
04	3240	X	2754	-0-	-486	-0-	189	1	2557	2	N	7					201
							8	9									
05	3069	X	2703	-0-	-366	-0-	183	1	2520	2	N	-0-					201
06	2970	X	2746	-0-	-224	-0-	187	1	2559	2	N	-0-					201
07	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	200	1	2733	2	N	1					202
							1	9									
08	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	181	1	2685	2	N	14	24	1			192
							15	9									
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	183	1	2653	2	N	13					205
							14	9									
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	200	1	2750	2	N	13					218
							14	9									
11	2850	X	2672	-0-	-178	-0-	179	1	2489	2	N	4					222
							4	9									
12	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	175	1	2501	2	N	7	22	1			207
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 33,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-

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	1240	X	951	-0-	-289	-0-	61	1	890	2	N	-0-					70
02	1120	X	358	-0-	-762	-0-	23	1	335	2	N	-0-					70
03	1240	X	885	-0-	-355	-0-	59	1	826	2	N	-0-					70
04	990	X	722	-0-	-268	-0-	50	1	672	2	N	-0-					70
05	1023	X	878	-0-	-145	-0-	59	1	819	2	N	-0-					70
06	930	X	775	-0-	-155	-0-	53	1	722	2	N	-0-					70
07	899	X	872	-0-	-27	-0-	60	1	812	2	N	-0-					70
08	899	X	672	-0-	-227	-0-	42	1	630	2	N	-0-					70
09	840	X	481	-0-	-359	-0-	31	1	450	2	N	-0-					70
10	868	X	762	-0-	-106	-0-	49	1	672	2	N	37					107
							41	9									
11	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	84	1	1172	2	N	37					144
							41	9									
12	868	X	795	-0-	-73	-0-	52	1	743	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 9,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	32	X	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-			25
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-			25
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-			25
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-			25
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-			25
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-			25
07	3317	X	3040	-0-	-277	-0-	3040	2			Y	-0-			25
08	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	2869	2			Y	-0-			25
09	2910	X	1840	-0-	-1070	-0-	1840	2			Y	-0-			25
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			Y	-0-			25
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-			25
12	3038	X	2597	-0-	-441	-0-	2597	2			Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 35,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3421	-0-	-268	-0-	59	1	3362	2	N	-0-			80
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	91	1	3264	2	N	-0-			80
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	87	1	3612	2	N	-0-			80
04	3570	X	3563	-0-	-7	-0-	69	1	3494	2	N	-0-			80
05	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	120	1	3545	2	N	-0-			80
06	3600	X	3531	-0-	-69	-0-	94	1	3437	2	N	-0-			80
07	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	66	1	3463	2	N	-0-			80
08	3689	X	3492	-0-	-197	-0-	66	1	3426	2	N	-0-			80
09	3570	X	3404	-0-	-166	-0-	61	1	3343	2	N	-0-			80
10	3658	X	3299	-0-	-359	-0-	211	1	3088	2	N	-0-			80
11	3540	X	3275	-0-	-265	-0-	159	1	3116	2	N	-0-			80
12	3627	X	1851	-0-	-1776	-0-	69	1	1782	2	N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 40,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON TRUST GU 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
RWA, LLC 687608
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2476	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-			-0-
02	3118	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2		N	-0-			-0-
03	3069 #	3066	-0-	-3	-0-	3066	2		N	-0-			-0-
04	2970 #	2769	-0-	-201	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
05	3441	2809	-0-	-632	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
06	5503	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2		N	-0-			-0-
07	11950	11950	-0-	-0-	-0-	11950	2		N	-0-			-0-
08	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2		N	-0-			-0-
09	3330	10262	-0-	6932	6932	10262	2		N	-0-			-0-
10	3441	8817	-0-	5376	12308	8817	2		N	-0-			-0-
*11	14746	2884	-0-	-11862	446	2884	2		N	-0-			-0-
*12	5215	4105	-0-	-1110	-0-	4105	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
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	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 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	589	N	358	-0-	-231	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 12147 - 12166

01	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	347	1	2610	2	N	4					188
							4	9									
02	2772	X	2738	-0-	-34	-0-	297	1	2441	2	N	-0-					188
03	3069	X	2186	-0-	-883	-0-	269	1	1917	2	N	-0-					188
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	335	1	2672	2	N	14	58	1			144
							15	9									
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	388	1	2770	2	N	-0-					144
06	2940	X	2488	-0-	-452	-0-	366	1	2065	2	N	52					196
							57	9									
07	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	337	1	2028	2	N	-0-					196
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	408	1	2667	2	N	5					201
							6	9									
09	2970	X	2847	-0-	-123	-0-	401	1	2437	2	N	8					209
							9	9									
10	3069	X	2461	-0-	-608	-0-	342	1	2115	2	N	4					213
							4	9									
11	2970	X	2806	-0-	-164	-0-	390	1	2413	2	N	3					216
							3	9									
12	3069	X	2768	-0-	-301	-0-	388	1	2377	2	N	3					219
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 32,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	241	-0-	-193	-0-	28 4	1 9	209	2	N	4	167	1			121
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					121
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					121
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	31	1			90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

01	744	N	361	-0-	-383	-0-	361	2			N	-0-					8
02	784	N	562	-0-	-222	-0-	562	2			N	-0-					8
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					8
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					8
05	620	N	251	-0-	-369	-0-	251	2			N	-0-					8
06	570	N	365	-0-	-205	-0-	365	2			N	-0-					8
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					8
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					8
09	360	N	153	-0-	-207	-0-	153	2			N	-0-					8
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					8
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					8
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	45	-0-	45	45	6	1	39	2	N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					73
12	14B2	EXT	5	-0-	5	50	1	1	4	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					10
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	1330	2	1	9	Y	1	1	1			10
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			Y	-0-					10
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					10
05	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1352	2	1	9	Y	1					11
06	3000	N	13475	-0-	10475	10475	13474	2	1	9	Y	1	1	1			11
07	3100	N	1094	-0-	-2006	8469	1094	2			Y	-0-					11
08	3100	N	1122	-0-	-1978	6491	1122	2			Y	-0-					11
09	7764	X	1273	-0-	-6491	-0-	1272	2	1	9	Y	1					12
10	1395	X	1236	-0-	-159	-0-	1236	2			Y	-0-	2	1			10
11	1350	X	1027	-0-	-323	-0-	1027	2			Y	-0-					10
12	1302	X	1021	-0-	-281	-0-	1021	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 27,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		1218	-0-	1218	1218	1218	2			N	-0-					5
04	1879	X	661	-0-	-1218	-0-	661	2			N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					5
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					5
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					5
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					1
02	1204	N	790	-0-	-414	-0-	789	2	1	9	N	1	1	1			1
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					1
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					1
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1					2
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-	1	1			1
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					1
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					1
09	1290	N	1007	-0-	-283	-0-	1006	2	1	9	N	1					2
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-	1	1			1
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					1
*12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					15
02	980	N	619	-0-	-361	-0-	618	2	1	9	N	1	1	1			15
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					15
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					15
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					15
06	1140	N	665	-0-	-475	-0-	664	2	1	9	N	1	1	1			15
07	1178	N	281	-0-	-897	-0-	281	2			N	-0-					15
08	3100	N	8076	-0-	4976	4976	8076	2			N	-0-					15
09	3000	N	7747	-0-	4747	9723	7741	2	6	9	N	5					20
10	3100	N	5875	-0-	2775	12498	5875	2			N	-0-	4	1			16
11	17374	X	4876	-0-	-12498	-0-	4876	2			N	-0-					16
*12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 35,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	52	1	1914	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1074	-0-	-74	-0-	27	1	1047	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	47	1	1689	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1338	-0-	-552	-0-	38	1	1300	2	N	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	51	1	1681	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1220	-0-	-460	-0-	38	1	1182	2	N	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	59	1	1814	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	49	1	1530	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	32	1	1081	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	50	1	1656	2	N	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	46	1	1651	2	N	-0-					-0-
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	50	1	1655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	491	-0-	-346	-0-	57	1	433	2	N	1					169
							1	9									
02	672	N	515	-0-	-157	-0-	56	1	459	2	N	-0-					169
03	713	N	257	-0-	-456	-0-	32	1	225	2	N	-0-					169
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	461	2	N	2	19	1			152
							2	9									
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	102	1	725	2	N	-0-					152
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	64	1	358	2	N	-0-					152
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	100	1	601	2	N	-0-					152
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	122	1	799	2	N	-0-					152
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	82	1	496	2	N	2					154
							2	9									
10	713	N	611	-0-	-102	-0-	85	1	526	2	N	-0-					154
11	900	N	798	-0-	-102	-0-	111	1	686	2	N	1					155
							1	9									
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	113	1	691	2	N	1					156
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	83	1	621	2	N	1					24
							1	9									
02	420	N	184	-0-	-236	-0-	20	1	164	2	N	-0-					24
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	N	-0-					24
04	690	N	485	-0-	-205	-0-	54	1	428	2	N	3	8	1			19
							3	9									
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	2	N	-0-					19
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	60	1	341	2	N	-0-					19
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	73	1	439	2	N	-0-					19
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	407	2	N	-0-					19
09	390	N	256	-0-	-134	-0-	36	1	220	2	N	-0-					19
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	99	1	614	2	N	-0-					19
11	450	N	213	-0-	-237	-0-	30	1	183	2	N	-0-					19
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	72	1	439	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					1
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	1	9	N	1	1	1			1
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					1
04	1380	N	1208	-0-	-172	-0-	1208	2			N	-0-					1
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					1
06	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	1088	2			N	-0-					1
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					1
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					1
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	N	1					2
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-	1	1			1
11	1530	N	1341	-0-	-189	-0-	1341	2			N	-0-					1
12	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2511	N	664	-0-	-1847	-0-	664	2			N	-0-					47
02	2044	N	630	-0-	-1414	-0-	630	2			N	-0-					47
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					47
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					47
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					47
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					47
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					47
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					47
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1654	2	1	9	N	1					48
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-	1	1			47
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					47
12	1705	N	926	-0-	-779	-0-	926	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 14,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 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	14B2 EXT		3356	-0-	3356	3356	3356	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3083	-0-	3083	6439	3083	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1363	-0-	1363	7802	1360	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	8780	X	978	-0-	-7802	-0-	978	2			Y	-0-					1
05	3410	X	462	-0-	-2948	-0-	462	2			Y	-0-					1
06	3300	X	1098	-0-	-2202	-0-	1098	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3410	X	92	-0-	-3318	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	1364	X	426	-0-	-938	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
09	1110	X	756	-0-	-354	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
10	1147	X	415	-0-	-732	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	456	-0-	-319	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	270	N	-0-	-0-	-270	-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: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					8
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					8
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					8
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					8
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					8
06	3000	N	3975	-0-	975	975	3975	2			N	-0-					8
07	2507	N	1532	-0-	-975	-0-	1532	2			N	-0-					8
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					8
09	2280	X	1067	-0-	-1213	-0-	1066	2	1	9	N	1					9
10	2356	X	1066	-0-	-1290	-0-	1065	2	1	9	N	1	1	1			9
11	2280	X	1113	-0-	-1167	-0-	1113	2			N	-0-					9
12	1519	X	1039	-0-	-480	-0-	1039	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 12,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1798	N	1107	-0-	-691	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	766	-0-	-858	-0-	765	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	1798	N	1069	-0-	-729	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	796	-0-	-254	-0-	795	2	1	9	N	1					1
10	1085	N	877	-0-	-208	-0-	877	2			N	-0-	1	1			-0-
11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	34	1	1257	2	N	-0-					129
02	1708	N	1204	-0-	-504	-0-	30	1	1174	2	N	-0-					129
03	1798	N	1527	-0-	-271	-0-	41	1	1486	2	N	-0-					129
04	1260	N	767	-0-	-493	-0-	22	1	745	2	N	-0-					129
05	1333	N	1008	-0-	-325	-0-	30	1	978	2	N	-0-					129
06	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	39	1	1230	2	N	-0-					129
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	36	1	1092	2	N	-0-					129
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	29	1	919	2	N	-0-					129
09	1260	N	1049	-0-	-211	-0-	30	1	1019	2	N	-0-					129
10	1116	N	673	-0-	-443	-0-	20	1	653	2	N	-0-					129
11	930	N	796	-0-	-134	-0-	22	1	774	2	N	-0-					129
12	1085	N	648	-0-	-437	-0-	19	1	629	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 12,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					26
02	6020	X	4028	-0-	-1992	-0-	4021	2	7	9	N	6	5	1			27
03	5394	X	2003	-0-	-3391	-0-	2003	2			N	-0-					27
04	6390	X	3208	-0-	-3182	-0-	3208	2			N	-0-					27
05	6603	X	5168	-0-	-1435	-0-	5166	2	2	9	N	2					29
06	6390	X	3454	-0-	-2936	-0-	3454	2			N	-0-	3	1			26
07	4464	X	4246	-0-	-218	-0-	4246	2			N	-0-					26
08	5177	X	4462	-0-	-715	-0-	4462	2			N	-0-					26
09	5010	X	4403	-0-	-607	-0-	4400	2	3	9	N	3					29
10	5177	X	4843	-0-	-334	-0-	4843	2			N	-0-	3	1			26
11	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					26
12	4557	X	2553	-0-	-2004	-0-	2553	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 51,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					1
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	N	2	2	1			1
03	2449	N	2195	-0-	-254	-0-	2195	2			N	-0-					1
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					1
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2459	2	1	9	N	1					2
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-	1	1			1
07	2759	N	2335	-0-	-424	-0-	2335	2			N	-0-					1
08	2449	N	2193	-0-	-256	-0-	2193	2			N	-0-					1
09	2280	N	1423	-0-	-857	-0-	1422	2	1	9	N	1					2
10	2325	N	1577	-0-	-748	-0-	1577	2			N	-0-	2	1			-0-
11	2130	N	1896	-0-	-234	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
*12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					1
02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-	1304	2	1	9	N	1	1	1			1
03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-					1
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					1
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	N	1					2
06	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	1324	2			N	-0-	1	1			1
07	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	2			N	-0-					1
08	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-					1
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	N	1					2
10	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			N	-0-	1	1			1
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					1
12	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	700	-0-	-261	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	652	-0-	-557	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	690	N	434	-0-	-256	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	899	N	573	-0-	-326	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	630	N	334	-0-	-296	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

01	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					28
02	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1	9	N	1	1	1			28
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					28
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					28
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	1					29
06	3000	N	3640	-0-	640	640	3640	2			N	-0-	1	1			28
07	3100	N	4585	-0-	1485	2125	4585	2			N	-0-					28
08	3100	N	3525	-0-	425	2550	3525	2			N	-0-					28
09	5065	X	2515	-0-	-2550	-0-	2513	2	2	9	N	2					30
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-	2	1			28
11	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					28
*12	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 25,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	1934		-0-	1934	1935	1934	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	2622		-0-	2622	4557	2622	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	2500		-0-	2500	7057	2500	2			N	-0-					-0-
05	8946	X	1889	-0-	-7057	-0-	1888	2	1	9	N	1					1
06	2550	N	1555	-0-	-995	-0-	1555	2			N	-0-	1	1			-0-
07	2573	N	1440	-0-	-1133	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1669	2	1	9	N	1					1
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-	1	1			-0-
11	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	1353	2			N	-0-					13
02	1008	N	679	-0-	-329	-0-	677	2	2	9	N	2	1	1			14
03	1488	N	958	-0-	-530	-0-	958	2			N	-0-					14
04	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1207	2			N	-0-					14
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					14
06	930	N	520	-0-	-410	-0-	520	2			N	-0-	1	1			13
07	1240	N	849	-0-	-391	-0-	849	2			N	-0-					13
08	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					13
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1027	2	1	9	N	1					14
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-	1	1			13
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					13
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 11,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					65
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3866	2	3	9	N	3	2	1			66
03	3069	X	2244	-0-	-825	-0-	2244	2			N	-0-					66
04	2970	X	1221	-0-	-1749	-0-	1221	2			N	-0-					66
05	3069	X	1984	-0-	-1085	-0-	1983	2	1	9	N	1					67
06	2970	X	1388	-0-	-1582	-0-	1387	2	1	9	N	1	2	1			66
07	3069	X	498	-0-	-2571	-0-	498	2			N	-0-					66
08	2232	X	688	-0-	-1544	-0-	688	2			N	-0-					66
09	1920	X	960	-0-	-960	-0-	960	2			N	-0-					66
10	1984	X	1601	-0-	-383	-0-	1601	2			N	-0-	1	1			65
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					65
*12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 20,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					28
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3799	2	3	9	N	3	3	1			28
03	4309	X	3800	-0-	-509	-0-	3800	2			N	-0-					28
04	4170	X	3649	-0-	-521	-0-	3649	2			N	-0-					28
05	4309	X	2386	-0-	-1923	-0-	2385	2	1	9	N	1					29
06	4170	X	3688	-0-	-482	-0-	3687	2	1	9	N	1	2	1			28
07	4216	X	4104	-0-	-112	-0-	4104	2			N	-0-					28
08	3813	X	3742	-0-	-71	-0-	3742	2			N	-0-					28
09	3690	X	3515	-0-	-175	-0-	3513	2	2	9	N	2					30
10	4092	X	3622	-0-	-470	-0-	3622	2			N	-0-	2	1			28
11	3960	X	2791	-0-	-1169	-0-	2791	2			N	-0-					28
12	4092	X	1834	-0-	-2258	-0-	1834	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 41,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					28
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3645	2	3	9	N	3	3	1			28
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					28
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					28
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3770	2	2	9	N	2					30
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-	2	1			28
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					28
08	2604	X	2257	-0-	-347	-0-	2257	2			N	-0-					28
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3380	2	1	9	N	1					29
10	2604	X	1386	-0-	-1218	-0-	1386	2			N	-0-	2	1			27
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					27
*12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 40,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					22
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2404	2	2	9	N	2	2	1			22
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					22
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					22
05	2387	X	2072	-0-	-315	-0-	2071	2	1	9	N	1					23
06	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2391	2	1	9	N	1	2	1			22
07	2387	X	2271	-0-	-116	-0-	2271	2			N	-0-					22
08	2387	X	2300	-0-	-87	-0-	2300	2			N	-0-					22
09	2310	X	2153	-0-	-157	-0-	2152	2	1	9	N	1					23
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2284	2	1	9	N	1	2	1			22
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					22
*12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 29,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	3968	X	2441	-0-	-1527	-0-	2441	2			N	-0-					26
02	2744	X	2058	-0-	-686	-0-	2056	2	2	9	N	2	2	1			26
03	3131	X	823	-0-	-2308	-0-	823	2			N	-0-					26
04	3030	X	548	-0-	-2482	-0-	548	2			N	-0-					26
05	3131	X	170	-0-	-2961	-0-	170	2			N	-0-					26
06	2370	X	1117	-0-	-1253	-0-	1116	2	1	9	N	1	1	1			26
07	2294	X	1583	-0-	-711	-0-	1583	2			N	-0-					26
08	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					26
09	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1183	2	1	9	N	1					27
10	1581	X	1192	-0-	-389	-0-	1192	2			N	-0-	1	1			26
11	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					26
*12	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 16,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					32
02	2156	N	1301	-0-	-855	-0-	1299	2	2	9	N	2	1	1			33
03	1891	N	1442	-0-	-449	-0-	1442	2			N	-0-					33
04	1920	N	1850	-0-	-70	-0-	1850	2			N	-0-					33
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					33
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-	1	1			32
07	1922	N	1179	-0-	-743	-0-	1179	2			N	-0-					32
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					32
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1792	2	1	9	N	1					33
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-	1	1			32
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					32
12	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1698	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 19,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4290	-0-	1190	1190	4290	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6161	-0-	3361	4551	6158	2	3	9	N	3	2	1			1
03	9016	X	4465	-0-	-4551	-0-	4464	2	1	9	N	1					2
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					2
05	6820	X	3950	-0-	-2870	-0-	3949	2	1	9	N	1					3
06	6600	X	3566	-0-	-3034	-0-	3566	2			N	-0-	2	1			1
07	6820	X	3111	-0-	-3709	-0-	3111	2			N	-0-					1
08	4526	X	2851	-0-	-1675	-0-	2851	2			N	-0-					1
09	4380	X	2782	-0-	-1598	-0-	2780	2	2	9	N	2					3
10	3937	X	2508	-0-	-1429	-0-	2508	2			N	-0-	2	1			1
11	3570	X	2020	-0-	-1550	-0-	2020	2			N	-0-					1
12	3100	X	2192	-0-	-908	-0-	2192	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 42,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4890	-0-	-597	-0-	4890	2			N	-0-					27
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4724	2	4	9	N	4	4	1			27
03	6107	X	1911	-0-	-4196	-0-	1911	2			N	-0-					27
04	5910	X	1690	-0-	-4220	-0-	1690	2			N	-0-					27
05	6107	X	3056	-0-	-3051	-0-	3055	2	1	9	N	1					28
06	5070	X	2544	-0-	-2526	-0-	2544	2			N	-0-	2	1			26
07	5239	X	2986	-0-	-2253	-0-	2986	2			N	-0-					26
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					26
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3202	2	2	9	N	2					28
10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-	2	1			26
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					26
*12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 41,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					73
02	4228	X	3868	-0-	-360	-0-	3864	2	4	9	N	4	4	1			73
03	4960	X	4177	-0-	-783	-0-	4177	2			N	-0-					73
04	4800	X	4431	-0-	-369	-0-	4431	2			N	-0-					73
05	4960	X	3994	-0-	-966	-0-	3992	2	2	9	N	2					75
06	4560	X	3528	-0-	-1032	-0-	3528	2			N	-0-	2	1			73
07	4588	X	3120	-0-	-1468	-0-	3120	2			N	-0-					73
08	4588	X	4283	-0-	-305	-0-	4283	2			N	-0-					73
09	4440	X	4142	-0-	-298	-0-	4140	2	2	9	N	2					75
10	3999	X	2834	-0-	-1165	-0-	2834	2			N	-0-	3	1			72
11	4140	X	3372	-0-	-768	-0-	3372	2			N	-0-					72
*12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 47,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					63
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2084	2	2	9	N	2	2	1			63
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					63
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					63
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2	1	9	N	1					64
06	2310	N	1627	-0-	-683	-0-	1627	2			N	-0-	1	1			63
07	2480	N	1480	-0-	-1000	-0-	1480	2			N	-0-					63
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					63
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2199	2	1	9	N	1					64
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	N	1	2	1			63
11	2580	N	1919	-0-	-661	-0-	1919	2			N	-0-					63
12	2263	N	1966	-0-	-297	-0-	1966	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 25,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					1
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3188	2	4	9	N	4	3	1			2
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					2
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					2
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3566	2	1	9	N	1					3
06	3090	X	2909	-0-	-181	-0-	2909	2			N	-0-	2	1			1
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					1
08	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	2832	2			N	-0-					1
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3223	2	2	9	N	2					3
10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-	2	1			1
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					1
*12	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 44,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					1
02	1372	X	1364	-0-	-8	-0-	1364	2			N	-0-	1	1			-0-
03	1519	X	1327	-0-	-192	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	884	-0-	-586	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1165	-0-	-354	-0-	1164	2	1	9	N	1					1
06	1470	X	1073	-0-	-397	-0-	1073	2			N	-0-	1	1			-0-
07	1519	X	1240	-0-	-279	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	186	-0-	-894	-0-	185	2	1	9	N	1					1
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-	1	1			-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	2170	2			N	-0-					27
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2720	2	2	9	N	2	2	1			27
03	2542	X	912	-0-	-1630	-0-	912	2			N	-0-					27
04	2460	X	1449	-0-	-1011	-0-	1449	2			N	-0-					27
05	2542	X	1187	-0-	-1355	-0-	1186	2	1	9	N	1					28
06	2460	X	1266	-0-	-1194	-0-	1266	2			N	-0-	1	1			27
07	2542	X	1362	-0-	-1180	-0-	1362	2			N	-0-					27
08	1178	N	655	-0-	-523	-0-	655	2			N	-0-					27
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					27
10	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1359	2	1	9	N	1	1	1			27
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					27
12	1550	N	751	-0-	-799	-0-	751	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					48
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3381	2	2	9	N	2	3	1			47
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					47
04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					47
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2787	2	1	9	N	1					48
06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2171	2	1	9	N	1	2	1			47
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					47
08	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					47
09	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8322	2	6	9	N	5					52
10	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2340	2	1	9	N	1	5	1			48
11	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					48
*12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 49,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					1
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	2	1	9	N	1	1	1			1
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					1
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					1
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	N	1					2
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			N	-0-	1	1			1
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					1
08	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-					1
09	960	N	674	-0-	-286	-0-	674	2			N	-0-					1
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					1
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					1
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2092	X	1304	-0-	-788	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	1288	X	1179	-0-	-109	-0-	1178	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	1426	X	1308	-0-	-118	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	1333	-0-	-47	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	1171	-0-	-89	-0-	1170	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	1364	X	1058	-0-	-306	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	873	-0-	-491	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	750	-0-	-420	-0-	749	2	1	9	N	1					1
10	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	2			N	-0-	1	1			-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2325	X	1684	-0-	-641	-0-	1684	2			N	-0-					1
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-	1	1			-0-
03	2325	N	1431	-0-	-894	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2527	2	2	9	N	2					2
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-	1	1			1
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					1
08	2325	N	2086	-0-	-239	-0-	2086	2			N	-0-					1
09	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	2188	2	1	9	N	1					2
10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-	2	1			-0-
11	3000	N	5440	-0-	2440	2440	5440	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3847	-0-	747	3187	3847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2883	X	2375	-0-	-508	-0-	2375	2			N	-0-					1
02	2604	X	1430	-0-	-1174	-0-	1428	2	2	9	N	2	2	1			1
03	2883	X	996	-0-	-1887	-0-	996	2			N	-0-					1
04	2310	X	1434	-0-	-876	-0-	1434	2			N	-0-					1
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3888	2	1	9	N	1					2
06	2310	X	896	-0-	-1414	-0-	896	2			N	-0-	1	1			1
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					1
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					1
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3702	2	2	9	N	2					3
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-	2	1			1
11	2790	X	1954	-0-	-836	-0-	1954	2			N	-0-					1
12	2883	X	842	-0-	-2041	-0-	842	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					49
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2094	2	1	9	N	1	1	1			49
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					49
04	1980	N	1589	-0-	-391	-0-	1589	2			N	-0-					49
05	2325	N	1924	-0-	-401	-0-	1923	2	1	9	N	1					50
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-	1	1			49
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					49
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					49
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2622	2	1	9	N	1					50
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-	1	1			49
11	1980	N	1217	-0-	-763	-0-	1217	2			N	-0-					49
12	2697	N	1637	-0-	-1060	-0-	1637	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 23,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					1
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1	1	1			1
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					1
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					1
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					1
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	N	1	1	1			1
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					1
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					1
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2					3
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-	2	1			1
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					1
*12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	T. A.		3308	-0-	3308	3308	3308	2			N	-0-					11
08	10596	X	7288	-0-	-3308	-0-	7288	2			N	-0-					11
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4333	2	4	9	N	4					15
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-	4	1			11
11	7050	X	3594	-0-	-3456	-0-	3594	2			N	-0-					11
12	7285	X	3244	-0-	-4041	-0-	3244	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 26,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					127
02	1064	N	621	-0-	-443	-0-	620	2	1	9	N	1	1	1			127
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					127
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					127
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					127
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	806	N	553	-0-	-253	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	480	N	204	-0-	-276	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					25
02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2506	2	3	9	N	3	2	1			26
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					26
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					26
05	2542	X	1595	-0-	-947	-0-	1594	2	1	9	N	1					27
06	2460	X	2389	-0-	-71	-0-	2388	2	1	9	N	1	2	1			26
07	2542	X	2502	-0-	-40	-0-	2502	2			N	-0-					26
08	2542	X	2316	-0-	-226	-0-	2316	2			N	-0-					26
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2781	2	1	9	N	1					27
10	3100	N	3980	-0-	880	880	3980	2			N	-0-	2	1			25
11	3000	N	2343	-0-	-657	223	2343	2			N	-0-					25
*12	3100	N	4050	-0-	950	1173	4050	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 33,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	1280	2			N	-0-					62
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	N	1	1	1			62
03	1302	N	953	-0-	-349	-0-	953	2			N	-0-					62
04	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	1047	2			N	-0-					62
05	837	N	540	-0-	-297	-0-	540	2			N	-0-					62
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					62
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					62
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					62
09	3000	N	3491	-0-	491	491	3489	2	2	9	N	2					64
10	2270	N	1779	-0-	-491	-0-	1779	2			N	-0-	2	1			62
11	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					62
12	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	2447	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 20,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

01	3348	X	2551	-0-	-797	-0-	2551	2			N	-0-					1
02	3136	X	1868	-0-	-1268	-0-	1866	2	2	9	N	2	2	1			1
03	4495	X	2195	-0-	-2300	-0-	2195	2			N	-0-					1
04	4350	X	2046	-0-	-2304	-0-	2046	2			N	-0-					1
05	4495	X	2048	-0-	-2447	-0-	2047	2	1	9	N	1					2
06	2460	X	2335	-0-	-125	-0-	2335	2			N	-0-	1	1			1
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					1
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					1
09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2615	2	1	9	N	1					2
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-	2	1			-0-
11	2670	X	2441	-0-	-229	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
*12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

01	2108	N	1533	-0-	-575	-0-	1533	2			N	-0-					1
02	1680	N	1022	-0-	-658	-0-	1021	2	1	9	N	1	1	1			1
03	2077	N	1748	-0-	-329	-0-	1748	2			N	-0-					1
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					1
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1925	2	1	9	N	1					2
06	1680	N	1325	-0-	-355	-0-	1325	2			N	-0-	1	1			1
07	2325	N	747	-0-	-1578	-0-	747	2			N	-0-					1
08	1922	N	1432	-0-	-490	-0-	1432	2			N	-0-					1
09	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	1040	2	1	9	N	1					2
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-	1	1			1
11	1380	N	815	-0-	-565	-0-	815	2			N	-0-					1
*12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2690	-0-	-1402	-0-	2690	2			N	-0-					38
02	2968	X	2122	-0-	-846	-0-	2120	2	2	9	N	2	2	1			38
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					38
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					38
05	3193	X	2815	-0-	-378	-0-	2814	2	1	9	N	1					39
06	3180	X	1428	-0-	-1752	-0-	1428	2			N	-0-	1	1			38
07	3286	X	2284	-0-	-1002	-0-	2284	2			N	-0-					38
08	3286	X	1874	-0-	-1412	-0-	1874	2			N	-0-					38
09	3180	X	2033	-0-	-1147	-0-	2032	2	1	9	N	1					39
10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-	2	1			37
11	2220	X	2066	-0-	-154	-0-	2066	2			N	-0-					37
*12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 30,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2232	N	273	-0-	-1959	-0-	273	2			N	-0-					25
02	1988	N	137	-0-	-1851	-0-	137	2			N	-0-					25
03	2170	N	53	-0-	-2117	-0-	53	2			N	-0-					25
04	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	2			N	-0-					25
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					25
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					25
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					25
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					25
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					25
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					25
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					25
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,233 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3306	-0-	206	206	3306	2	N	-0-			59
02	2800	N	3090	-0-	290	496	3088	2 9	N	2	2 1		59
03	3100	N	2913	-0-	-187	309	2913	2	N	-0-			59
04	2670	X	2325	-0-	-345	-0-	2325	2	N	-0-			59
05	2759	X	2009	-0-	-750	-0-	2008	2 9	N	1			60
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2	N	-0-	2 1		58
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2	N	-0-			58
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2	N	-0-			58
09	2670	X	2612	-0-	-58	-0-	2609	2 9	N	3			61
10	2759	X	2263	-0-	-496	-0-	2263	2	N	-0-	2 1		59
11	2670	X	2123	-0-	-547	-0-	2123	2	N	-0-			59
12	2759	X	260	-0-	-2499	-0-	260	2	N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 30,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	90	1	420	2	N	-0-		77
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	71	1	348	2	N	2		79
							2	9						
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	140	1	624	2	N	1		80
							1	9						
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	171	1	860	2	N	-0-		80
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	213	1	1009	2	N	-0-		80
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	63	1	939	2	N	-0-		80
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	2	N	-0-		80
08	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	65	1	968	2	N	-0-		80
09	990	N	746	-0-	-244	-0-	44	1	700	2	N	2		82
							2	9						
10	1054	N	462	-0-	-592	-0-	28	1	432	2	N	2		84
							2	9						
11	990	N	387	-0-	-603	-0-	24	1	357	2	N	5		89
							6	9						
12	775	N	318	-0-	-457	-0-	21	1	297	2	N	-0-		89

TOTAL GAS PROD: 8,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5519	-0-	-712	-0-	5519	2	N	-0-			78
02	5488	X	5052	-0-	-436	-0-	5046	2 6 9	N	5	4 1		79
03	6107	X	5603	-0-	-504	-0-	5603	2	N	-0-			79
04	5910	X	5504	-0-	-406	-0-	5504	2	N	-0-			79
05	6107	X	4106	-0-	-2001	-0-	4104	2 9	N	2			81
06	5430	X	5389	-0-	-41	-0-	5389	2	N	-0-	3 1		78
07	5673	X	5542	-0-	-131	-0-	5542	2	N	-0-			78
08	5673	X	5336	-0-	-337	-0-	5336	2	N	-0-			78
09	5490	X	4551	-0-	-939	-0-	4548	2 9	N	3			81
10	5580	X	5115	-0-	-465	-0-	5115	2	N	-0-	3 1		78
11	5400	X	4958	-0-	-442	-0-	4958	2	N	-0-			78
12	5549	X	4538	-0-	-1011	-0-	4538	2	N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 61,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	182	1	851	2	N	-0-					30
02	1008	N	930	-0-	-78	-0-	156	1	770	2	N	4					34
							4	9									
03	1085	N	939	-0-	-146	-0-	172	1	767	2	N	-0-					34
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	201	1	1006	2	N	-0-					34
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	176	1	832	2	N	-0-					34
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	925	2	N	-0-					34
07	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	62	1	985	2	N	-0-					34
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	60	1	888	2	N	-0-					34
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	68	1	1072	2	N	6					40
							7	9									
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	64	1	984	2	N	24					64
							26	9									
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	60	1	885	2	N	56					120
							62	9									
12	1178	N	918	-0-	-260	-0-	59	1	844	2	N	14					134
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	869	-0-	-743	-0-	869	2			N	-0-					10
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2861	2	1	9	N	1	1	1			10
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					10
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					10
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2659	2	2	9	N	2					12
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-	1	1			11
07	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					11
08	1612	X	192	-0-	-1420	-0-	192	2			N	-0-					11
09	1560	X	989	-0-	-571	-0-	989	2			N	-0-					11
10	1612	X	325	-0-	-1287	-0-	325	2			N	-0-	1	1			10
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					10
*12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 25,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3495	-0-	-380	-0-	3495	2			N	-0-					1
02	3472	X	3107	-0-	-365	-0-	3104	2	3	9	N	3	2	1			2
03	3751	X	3375	-0-	-376	-0-	3375	2			N	-0-					2
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					2
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4028	2	2	9	N	2					4
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-	2	1			2
07	4588	X	3088	-0-	-1500	-0-	3088	2			N	-0-					2
08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					2
09	4440	X	3520	-0-	-920	-0-	3517	2	3	9	N	3					5
10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-	3	1			2
11	4440	X	3182	-0-	-1258	-0-	3182	2			N	-0-					2
12	4588	X	4354	-0-	-234	-0-	4354	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 45,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1085	N	172	-0-	-913	-0-	172	2			N	-0-					26
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					26
03	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1298	2			N	-0-					26
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					26
05	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	1277	2			N	-0-					26
06	1260	N	760	-0-	-500	-0-	760	2			N	-0-					26
07	1488	N	934	-0-	-554	-0-	934	2			N	-0-					26
08	1271	N	606	-0-	-665	-0-	606	2			N	-0-					26
09	750	N	490	-0-	-260	-0-	490	2			N	-0-					26
10	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					26
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					26
*12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 14,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3420	-0-	-331	-0-	91	1	3329	2	N	-0-					32
02	3220	X	3018	-0-	-202	-0-	75	1	2943	2	N	-0-					32
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	96	1	3501	2	N	-0-					32
04	3420	X	3259	-0-	-161	-0-	92	1	3167	2	N	-0-					32
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	105	1	3449	2	N	-0-					32
06	3480	X	3476	-0-	-4	-0-	107	1	3369	2	N	-0-					32
07	3596	X	3373	-0-	-223	-0-	107	1	3266	2	N	-0-					32
08	3596	X	3137	-0-	-459	-0-	97	1	3040	2	N	-0-					32
09	3480	X	3021	-0-	-459	-0-	87	1	2934	2	N	-0-					32
10	3596	X	2822	-0-	-774	-0-	83	1	2739	2	N	-0-					32
11	3480	X	3062	-0-	-418	-0-	83	1	2979	2	N	-0-					32
*12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	114	1	3779	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 39,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	435	-0-	-929	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	26	-0-	-1206	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1333	2	1	9	N	1					1
10	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	1502	2			N	-0-	1	1			-0-
11	1440	N	253	-0-	-1187	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	125	-0-	-1239	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					51
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2512	2	3	9	N	3	3	1			51
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					51
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					51
05	2511	X	2317	-0-	-194	-0-	2316	2	1	9	N	1					52
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2851	2	1	9	N	1	2	1			51
07	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					51
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					51
09	2430	X	2368	-0-	-62	-0-	2367	2	1	9	N	1					52
10	2511	N	2171	-0-	-340	-0-	2171	2			N	-0-	2	1			50
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					50
*12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 31,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	676	2	2	9	N	2	1	1			1
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					1
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					1
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					1
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					1
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					1
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					1
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					1
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-	1	1			-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	2183	1	10200	2	N	14			151
							15	9							
02	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	1882	1	9262	2	N	-0-			151
03	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	1952	1	8703	2	N	-0-			151
04	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	2070	1	10381	2	N	-0-			151
05	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	2206	1	10444	2	N	-0-			151
06	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	639	1	9593	2	N	-0-			151
07	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	638	1	10112	2	N	-0-			151
08	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	614	1	9142	2	N	-0-			151
09	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	555	1	8756	2	N	1			152
							1	9							
10	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	585	1	8942	2	N	-0-			152
11	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	552	1	8126	2	N	-0-			152
*12	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	611	1	8723	2	N	9			161
							10	9							

TOTAL GAS PROD: 126,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	1139	1	5322	2	N	22			109
							24	9							
02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	936	1	4605	2	N	11			120
							12	9							
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	937	1	4180	2	N	-0-			120
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	958	1	4802	2	N	-0-			120
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	985	1	4664	2	N	-0-			120
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	290	1	4350	2	N	-0-			120
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	260	1	4114	2	N	-0-			120
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	298	1	4430	2	N	-0-			120
09	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	290	1	4566	2	N	4			124
							4	9							
10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	324	1	4944	2	N	1			125
							1	9							
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	330	1	4858	2	N	6			131
							7	9							
*12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	329	1	4698	2	N	15			146
							17	9							

TOTAL GAS PROD: 62,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
03	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-			-0-
04	630	N	487	-0-	-143	-0-	487	2			N	-0-			-0-
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			N	-0-			-0-
06	480	N	311	-0-	-169	-0-	311	2			N	-0-			-0-
07	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	2			N	-0-			-0-
08	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-			-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
*12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	3689	X	1409	-0-	-2280	-0-	1409	2			N	-0-					4
02	3332	X	1891	-0-	-1441	-0-	1889	2	2	9	N	2	2	1			4
03	3999	X	3330	-0-	-669	-0-	3330	2			N	-0-					4
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					4
05	3999	X	2177	-0-	-1822	-0-	2176	2	1	9	N	1					5
06	3210	X	3072	-0-	-138	-0-	3072	2			N	-0-	1	1			4
07	4526	X	4004	-0-	-522	-0-	4004	2			N	-0-					4
08	4526	X	2794	-0-	-1732	-0-	2794	2			N	-0-					4
09	4380	X	1704	-0-	-2676	-0-	1702	2	2	9	N	2					6
10	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	3952	2			N	-0-	2	1			4
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					4
12	3999	X	3725	-0-	-274	-0-	3725	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 36,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1761	-0-	-1339	375	1761	2			N	-0-					70
02	1742	N	1367	-0-	-375	-0-	1366	2	1	9	N	1	1	1			70
03	2108	X	1698	-0-	-410	-0-	1698	2			N	-0-					70
04	2040	X	1630	-0-	-410	-0-	1630	2			N	-0-					70
05	2108	X	2033	-0-	-75	-0-	2032	2	1	9	N	1					71
06	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-	1	1			70
07	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					70
08	2046	X	1964	-0-	-82	-0-	1964	2			N	-0-					70
09	2040	N	1738	-0-	-302	-0-	1736	2	2	9	N	2					72
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-	2	1			70
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					70
12	1798	N	1336	-0-	-462	-0-	1336	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 21,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					2
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2363	2	4	9	N	4	4	1			2
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					2
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					2
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3142	2	2	9	N	2					4
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-	2	1			2
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					2
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					2
09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4622	2	2	9	N	2					4
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-	2	1			2
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					2
*12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 48,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					26
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4944	2	3	9	N	3	3	1			26
03	3999	X	1935	-0-	-2064	-0-	1935	2			N	-0-					26
04	3870	X	1003	-0-	-2867	-0-	1003	2			N	-0-					26
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6590	2	3	9	N	3					29
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-	3	1			26
07	3999	X	3922	-0-	-77	-0-	3922	2			N	-0-					26
08	3999	X	3842	-0-	-157	-0-	3842	2			N	-0-					26
09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4144	2	2	9	N	2					28
10	3999	X	3497	-0-	-502	-0-	3497	2			N	-0-	2	1			26
11	3870	X	3141	-0-	-729	-0-	3141	2			N	-0-					26
12	3999	X	3349	-0-	-650	-0-	3349	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 45,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-					12
02	1204	N	1193	-0-	-11	-0-	1192	2	1	9	N	1	1	1			12
03	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	1333	2			N	-0-					12
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					12
05	1333	N	1018	-0-	-315	-0-	1018	2			N	-0-					12
06	1290	N	824	-0-	-466	-0-	824	2			N	-0-					12
07	1395	N	1053	-0-	-342	-0-	1053	2			N	-0-					12
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					12
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	2	1	9	N	1					13
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-	1	1			12
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					12
12	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 13,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	396	1	815	2	N	-0-					127
02	952	N	892	-0-	-60	-0-	185	1	707	2	N	-0-					127
03	1023	N	795	-0-	-228	-0-	140	1	655	2	N	-0-					127
04	1170	N	776	-0-	-394	-0-	110	1	666	2	N	-0-					127
05	992	N	869	-0-	-123	-0-	185	1	684	2	N	-0-					127
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	238	1	770	2	N	-0-					127
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	212	1	643	2	N	-0-					127
08	868	N	856	-0-	-12	-0-	221	1	635	2	N	-0-					127
09	1020	N	848	-0-	-172	-0-	233	1	615	2	N	-0-					127
10	868	N	743	-0-	-125	-0-	225	1	518	2	N	-0-					127
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	251	1	648	2	N	-0-					127
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	241	1	669	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 10,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					1
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	N	1	1	1			1
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					1
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					1
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					1
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					1
07	3100	N	4073	-0-	973	973	4073	2			N	-0-					1
08	3100	N	5068	-0-	1968	2941	5068	2			N	-0-					1
09	3000	N	1660	-0-	-1340	1601	1657	2	3	9	N	3					4
10	3348	X	1747	-0-	-1601	-0-	1747	2			N	-0-	3	1			1
11	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					1
*12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2449	N	1105	-0-	-1344	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	697	-0-	-899	-0-	696	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	1426	N	907	-0-	-519	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	615	-0-	-465	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	775	N	474	-0-	-301	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	870	N	396	-0-	-474	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	2	1	9	N	1					1
10	1116	N	863	-0-	-253	-0-	863	2			N	-0-	1	1			-0-
11	960	N	595	-0-	-365	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1658	2			N	-0-					1
02	1372	N	979	-0-	-393	-0-	978	2	1	9	N	1	1	1			1
03	1829	N	634	-0-	-1195	-0-	634	2			N	-0-					1
04	1590	N	1312	-0-	-278	-0-	1312	2			N	-0-					1
05	1085	N	709	-0-	-376	-0-	709	2			N	-0-					1
06	600	N	62	-0-	-538	-0-	62	2			N	-0-					1
07	1364	N	737	-0-	-627	-0-	737	2			N	-0-					1
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					1
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	N	1					2
10	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	2			N	-0-	1	1			1
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					1
*12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2007	-0-	-814	-0-	54	1	1953	2	N	-0-					55
02	2184	N	1715	-0-	-469	-0-	43	1	1672	2	N	-0-					55
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	62	1	2237	2	N	-0-					55
04	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	55	1	1890	2	N	-0-					55
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	68	1	2245	2	N	-0-					55
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	74	1	2319	2	N	-0-					55
07	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	61	1	1881	2	N	-0-					55
08	2325	N	2088	-0-	-237	-0-	64	1	2024	2	N	-0-					55
09	2400	N	1726	-0-	-674	-0-	50	1	1676	2	N	-0-					55
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	76	1	2520	2	N	-0-					55
11	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	53	1	1906	2	N	-0-					55
*12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	83	1	2745	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 25,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					1
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					1
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					1
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					1
08	868	N	559	-0-	-309	-0-	559	2			N	-0-					1
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					1
10	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					1
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					1
12	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					65
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1	1	1			65
03	2139	N	1218	-0-	-921	-0-	1218	2			N	-0-					65
04	1560	N	986	-0-	-574	-0-	986	2			N	-0-					65
05	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					65
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					65
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					65
08	961	N	307	-0-	-654	-0-	307	2			N	-0-					65
09	1650	N	658	-0-	-992	-0-	658	2			N	-0-					65
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					65
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					65
*12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 14,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					1
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					1
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					1
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					1
05	2108	N	1115	-0-	-993	-0-	1115	2			N	-0-					1
06	1560	N	1146	-0-	-414	-0-	1146	2			N	-0-					1
07	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	1466	2			N	-0-					1
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					1
09	1140	N	324	-0-	-816	-0-	323	2	1	9	N	1					2
10	1457	N	118	-0-	-1339	-0-	118	2			N	-0-	1	1			1
11	1170	N	79	-0-	-1091	-0-	79	2			N	-0-					1
12	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					102
02	868	N	669	-0-	-199	-0-	669	2			N	-0-					102
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					102
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					102
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					102
06	930	N	534	-0-	-396	-0-	534	2			N	-0-					102
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					102
08	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	2			N	-0-					102
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					102
10	3100	N	3608	-0-	508	508	3608	2			N	-0-					102
11	2558	N	2050	-0-	-508	-0-	2050	2			N	-0-					102
*12	3100	N	3507	-0-	407	407	3507	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 17,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1587	-0-	-2412	-0-		1587	2			N	-0-					81
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-		3756	2			N	-0-	1	1			80
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-		3615	2			N	-0-					80
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-		3840	2			N	-0-					80
05	3193	X	1689	-0-	-1504	-0-		1688	2	1	9	N	1					81
06	3090	X	2616	-0-	-474	-0-		2616	2			N	-0-	1	1			80
07	3193	X	1388	-0-	-1805	-0-		1388	2			N	-0-					80
08	3193	X	1717	-0-	-1476	-0-		1717	2			N	-0-					80
09	3090	X	1882	-0-	-1208	-0-		1881	2	1	9	N	1					81
10	2697	X	1271	-0-	-1426	-0-		1271	2			N	-0-	1	1			80
11	2610	X	752	-0-	-1858	-0-		752	2			N	-0-					80
*12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-		2363	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 26,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6929	-0-	6929	6929		6927	2	2	9	N	2					2
06	13021	X	6092	-0-	-6929	-0-		6091	2	1	9	N	1	2	1			1
07	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-		5283	2			N	-0-					1
08	6944	X	4496	-0-	-2448	-0-		4496	2			N	-0-					1
09	6720	X	3981	-0-	-2739	-0-		3979	2	2	9	N	2					3
10	6944	X	2897	-0-	-4047	-0-		2897	2			N	-0-	2	1			1
11	6090	X	2780	-0-	-3310	-0-		2780	2			N	-0-					1
12	5270	X	3905	-0-	-1365	-0-		3905	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7719	-0-	7719	7719		7716	2	3	9	N	3					3
06	18170	X	10451	-0-	-7719	-0-		10451	2			N	-0-	2	1			1
07	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-		8461	2			N	-0-					1
08	7719	X	6468	-0-	-1251	-0-		6468	2			N	-0-					1
09	10440	X	5433	-0-	-5007	-0-		5429	2	4	9	N	4					5
10	10788	X	5066	-0-	-5722	-0-		5066	2			N	-0-	4	1			1
11	10440	X	4466	-0-	-5974	-0-		4466	2			N	-0-					1
12	8463	X	3969	-0-	-4494	-0-		3969	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 52,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

01	1984	X	164	-0-	-1820	-0-	164	2			N	-0-					22
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-	1	1			21
03	1984	X	3	-0-	-1981	-0-	3	2			N	-0-					21
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					21
05	1984	X	4	-0-	-1980	-0-	4	2			N	-0-					21
06	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					21
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					21
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					21
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	384	1	2891	2	N	5					355
							6	9									
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	431	1	3538	2	N	-0-					355
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	428	1	3052	2	N	-0-					355
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	409	1	3269	2	N	17	56	1			316
							19	9									
05	3038	X	2987	-0-	-51	-0-	366	1	2617	2	N	4					320
							4	9									
06	2940	X	2455	-0-	-485	-0-	370	1	2085	2	N	-0-					320
07	3038	X	2667	-0-	-371	-0-	380	1	2287	2	N	-0-					320
08	3038	X	2245	-0-	-793	-0-	298	1	1947	2	N	-0-					320
09	2940	X	2393	-0-	-547	-0-	337	1	2048	2	N	7					327
							8	9									
10	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	367	1	2272	2	N	-0-					327
11	2580	X	2444	-0-	-136	-0-	340	1	2101	2	N	3					330
							3	9									
12	2666	X	2266	-0-	-400	-0-	316	1	1937	2	N	12	179	1			163
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 34,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					29
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1	1	1			29
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					29
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					29
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					29
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	341	2	1	9	N	1	1	1			29
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					29
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					29
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2438	2	1	9	N	1					30
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-	1	1			29
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					29
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 13,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					74
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	745	2	2	9	N	2	1	1			75
03	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	2			N	-0-					75
04	960	N	818	-0-	-142	-0-	818	2			N	-0-					75
05	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					75
06	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					75
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					75
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					75
09	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	2			N	-0-					75
10	837	N	512	-0-	-325	-0-	512	2			N	-0-	1	1			74
11	750	N	464	-0-	-286	-0-	464	2			N	-0-					74
12	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 8,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					25
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					25
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					25
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					25
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	1	9	N	1					26
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-	1	1			25
07	1922	N	533	-0-	-1389	-0-	533	2			N	-0-					25
08	1612	N	41	-0-	-1571	-0-	41	2			N	-0-					25
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					25
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					25
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					25
12	1488	N	988	-0-	-500	-0-	988	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	13437	-0-	-2466	-0-	358	1	13079	2	N	-0-					-0-
02	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	303	1	11869	2	N	-0-					-0-
03	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	340	1	12345	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	11654	-0-	-466	-0-	328	1	11326	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	11025	-0-	-1499	-0-	326	1	10699	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	10329	-0-	-1791	-0-	319	1	10010	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	10508	-0-	-2016	-0-	332	1	10176	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	10013	-0-	-2511	-0-	309	1	9704	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	8301	-0-	-3339	-0-	238	1	8063	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	7710	-0-	-3326	-0-	227	1	7483	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	7643	-0-	-2677	-0-	208	1	7435	2	N	-0-					-0-
*12	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	310	1	10318	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					32
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					32
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					32
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					32
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2766	2	1	9	N	1					33
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-	1	1			32
07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					32
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					32
09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2867	2	2	9	N	2					34
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-	2	1			32
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					32
*12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 20,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	252	N	137	-0-	-115	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	713	N	432	-0-	-281	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	570	N	153	-0-	-417	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	620	N	142	-0-	-478	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	420	N	130	-0-	-290	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	2623	-0-	-6491	-0-	70	1	2553	2	N	-0-			-0-
02	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	262	1	10287	2	N	-0-			-0-
03	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	259	1	9393	2	N	-0-			-0-
04	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	245	1	8464	2	N	-0-			-0-
05	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	275	1	9034	2	N	-0-			-0-
06	7710	X	6194	-0-	-1516	-0-	191	1	6003	2	N	-0-			-0-
07	7967	X	7263	-0-	-704	-0-	230	1	7033	2	N	-0-			-0-
08	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	249	1	7811	2	N	-0-			-0-
09	7710	X	6164	-0-	-1546	-0-	177	1	5987	2	N	-0-			-0-
10	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	259	1	8522	2	N	-0-			-0-
11	7710	X	7509	-0-	-201	-0-	205	1	7304	2	N	-0-			-0-
12	7967	X	7457	-0-	-510	-0-	218	1	7239	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25389	X	21888	-0-	-3501	-0-	2768	1	19120	2	N	-0-			-0-
02	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	2418	1	15339	2	N	-0-			-0-
03	19623	X	19003	-0-	-620	-0-	2623	1	16380	2	N	-0-			-0-
04	18990	X	16113	-0-	-2877	-0-	2564	1	13549	2	N	-0-			-0-
05	19623	X	13517	-0-	-6106	-0-	2507	1	11010	2	N	-0-			-0-
06	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	2633	1	16736	2	N	-0-			-0-
07	19623	X	19507	-0-	-116	-0-	2790	1	16717	2	N	-0-			-0-
08	19003	X	16295	-0-	-2708	-0-	2678	1	13617	2	N	-0-			-0-
09	18990	X	14899	-0-	-4091	-0-	2537	1	12362	2	N	-0-			-0-
10	19623	X	14301	-0-	-5322	-0-	2599	1	11702	2	N	-0-			-0-
11	23416	X	23416	-0-	-0-	-0-	2750	1	20666	2	N	-0-			-0-
12	19499	X	18553	-0-	-946	-0-	2720	1	15833	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28086	X	23739	-0-	-4347	-0-	2089	1	21650	2	N	-0-			-0-
02	22428	X	20647	-0-	-1781	-0-	1831	1	18816	2	N	-0-			-0-
03	24831	X	17814	-0-	-7017	-0-	1934	1	15880	2	N	-0-			-0-
04	24030	X	19352	-0-	-4678	-0-	1952	1	17400	2	N	-0-			-0-
05	24831	X	20194	-0-	-4637	-0-	2049	1	18145	2	N	-0-			-0-
06	22980	X	19629	-0-	-3351	-0-	2010	1	17619	2	N	-0-			-0-
07	22847	X	16029	-0-	-6818	-0-	1956	1	14073	2	N	-0-			-0-
08	27558	X	27558	-0-	-0-	-0-	2301	1	25257	2	N	-0-			-0-
09	25096	X	25096	-0-	-0-	-0-	2127	1	22969	2	N	-0-			-0-
10	23655	X	23655	-0-	-0-	-0-	2149	1	21506	2	N	-0-			-0-
11	24030	X	22685	-0-	-1345	-0-	2026	1	20659	2	N	-0-			-0-
12	24831	X	23135	-0-	-1696	-0-	2128	1	21007	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 259,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 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	5611	X	3860	-0-	-1751	-0-	103	1	3757	2	N	-0-			-0-
02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	148	1	5787	2	N	-0-			-0-
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	159	1	5767	2	N	-0-			-0-
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	145	1	5013	2	N	-0-			-0-
05	5890	X	5156	-0-	-734	-0-	152	1	5004	2	N	-0-			-0-
06	5700	X	4814	-0-	-886	-0-	149	1	4665	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	4732	-0-	-1158	-0-	150	1	4582	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	4689	-0-	-1201	-0-	145	1	4544	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	5071	-0-	-89	-0-	146	1	4925	2	N	-0-			-0-
10	5146	X	4512	-0-	-634	-0-	133	1	4379	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	4777	-0-	-23	-0-	130	1	4647	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	4887	-0-	-352	-0-	143	1	4744	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16461	X	15313	-0-	-1148	-0-	3867	1	11446	2	N	-0-			-0-
02	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	3545	1	13181	2	N	-0-			-0-
03	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	3921	1	13336	2	N	-0-			-0-
04	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	3645	1	11091	2	N	-0-			-0-
05	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	3922	1	12113	2	N	-0-			-0-
06	14070	X	11761	-0-	-2309	-0-	3696	1	8065	2	N	-0-			-0-
07	14539	X	14442	-0-	-97	-0-	3898	1	10544	2	N	-0-			-0-
08	14539	X	13033	-0-	-1506	-0-	3846	1	9187	2	N	-0-			-0-
09	14070	X	12123	-0-	-1947	-0-	3688	1	8435	2	N	-0-			-0-
10	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	3894	1	11223	2	N	-0-			-0-
11	13980	X	13311	-0-	-669	-0-	3708	1	9603	2	N	-0-			-0-
12	14446	X	13626	-0-	-820	-0-	3847	1	9779	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1589	-0-	-333	-0-	280	1	1309	2	N	-0-			30
02	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	456	1	2244	2	N	-0-			30
03	2077	N	1634	-0-	-443	-0-	299	1	1335	2	N	-0-			30
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	350	1	1757	2	N	-0-			30
05	2201	N	1688	-0-	-513	-0-	294	1	1394	2	N	-0-			30
06	1590	N	909	-0-	-681	-0-	57	1	852	2	N	-0-			30
07	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	124	1	1962	2	N	-0-			30
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	110	1	1643	2	N	-0-			30
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	153	1	2405	2	N	5			35
							6	9							
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	145	1	2219	2	N	17			52
							19	9							
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	143	1	2109	2	N	2			54
							2	9							
12	2201	N	1953	-0-	-248	-0-	128	1	1825	2	N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 23,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 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	11408	X	10733	-0-	-675	-0-	10688	2	45	9	N	41					164
02	9912	X	9028	-0-	-884	-0-	8894	2	134	9	N	122	193	1			93
03	10633	X	9992	-0-	-641	-0-	9971	2	21	9	N	19					112
04	10380	X	10059	-0-	-321	-0-	10008	2	51	9	N	46					158
05	10726	X	9826	-0-	-900	-0-	9770	2	56	9	N	51					209
06	10380	X	9289	-0-	-1091	-0-	9266	2	23	9	N	21	6	1			224
07	10385	X	9488	-0-	-897	-0-	9486	2	2	9	N	2					226
08	10385	X	9470	-0-	-915	-0-	9456	2	14	9	N	13	187	1			52
09	10050	X	9129	-0-	-921	-0-	9070	2	59	9	N	54					106
10	9827	X	9173	-0-	-654	-0-	9119	2	54	9	N	49	6	1			149
11	9300	X	8894	-0-	-406	-0-	8860	2	34	9	N	31					180
12	9486	X	8846	-0-	-640	-0-	8805	2	41	9	N	37					217

TOTAL GAS PROD: 113,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 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	26660	X	22922	-0-	-3738	-0-	611	1	22311	2	N	-0-					-0-
02	19208	X	17712	-0-	-1496	-0-	440	1	17272	2	N	-0-					-0-
03	21266	X	20338	-0-	-928	-0-	545	1	19793	2	N	-0-					-0-
04	20580	X	20305	-0-	-275	-0-	572	1	19733	2	N	-0-					-0-
05	21266	X	18242	-0-	-3024	-0-	539	1	17703	2	N	-0-					-0-
06	20580	X	14376	-0-	-6204	-0-	444	1	13932	2	N	-0-					-0-
07	20987	X	15223	-0-	-5764	-0-	481	1	14742	2	N	-0-					-0-
08	20987	X	10778	-0-	-10209	-0-	333	1	10445	2	N	-0-					-0-
09	23048	X	23048	-0-	-0-	-0-	662	1	22386	2	N	-0-					-0-
10	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	609	1	20051	2	N	-0-					-0-
11	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	541	1	19338	2	N	-0-					-0-
12	21266	X	15998	-0-	-5268	-0-	467	1	15531	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CL&F OPERATING LLC 154789
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	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	62	1	3688	2	N	-0-					20
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	56	1	3206	2	N	-0-					20
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	31	1	3583	2	N	-0-					20
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	29	1	3164	2	N	-0-					20
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	31	1	3873	2	N	-0-					20
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	30	1	3596	2	N	-0-					20
07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	30	1	3555	2	N	-0-					20
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	31	1	3847	2	N	-0-					20
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	30	1	3313	2	N	-0-					20
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	30	1	3560	2	N	-0-					20
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	29	1	3376	2	N	-0-					20
*12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	62	1	3566	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 42,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	21	1	640	3	N	-0-					1
02	644	N	560	-0-	-84	-0-	559	3	1	9	N	1					2
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-					2
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					2
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					2
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					2
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					2
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-	2	5			-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	577	3	1	9	N	1					1
11	630	N	544	-0-	-86	-0-	544	3			N	-0-					1
12	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

01	6479	X	6333	-0-	-146	-0-	205	1	6127	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	5852	X	5416	-0-	-436	-0-	5409	3	7	9	N	6	6	1			2
03	6479	X	5972	-0-	-507	-0-	5970	3	2	9	N	2	1	1			3
04	6270	X	5709	-0-	-561	-0-	5709	3			N	-0-					3
05	6479	X	5927	-0-	-552	-0-	5925	3	2	9	N	2					5
06	6120	X	5610	-0-	-510	-0-	5610	3			N	-0-	3	1			2
07	5983	X	5585	-0-	-398	-0-	5585	3			N	-0-					2
08	5983	X	5721	-0-	-262	-0-	5721	3			N	-0-	2	5			-0-
09	5730	X	5417	-0-	-313	-0-	5413	3	4	9	N	4					4
10	5921	X	5463	-0-	-458	-0-	5461	3	2	9	N	2	5	1			1
11	5610	X	5272	-0-	-338	-0-	5272	3			N	-0-					1
12	5735	X	5267	-0-	-468	-0-	5267	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 67,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-					1
02	2268	N	2156	-0-	-112	-0-	2156	3			Y	-0-					1
03	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	2496	3			Y	-0-					1
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					1
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					1
06	2430	N	2425	-0-	-5	-0-	2425	3			Y	-0-					1
07	2604	N	2505	-0-	-99	-0-	2505	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2604	X	2502	-0-	-102	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
09	2520	X	2293	-0-	-227	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-
10	2542	X	2365	-0-	-177	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
11	2430	X	2210	-0-	-220	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
12	2511	X	2269	-0-	-242	-0-	2269	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1102	3	1	9	Y	1					1
02	896	N	858	-0-	-38	-0-	858	3			Y	-0-					1
03	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	1030	3			Y	-0-					1
04	1080	N	902	-0-	-178	-0-	902	3			Y	-0-					1
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
*12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4061	X	3953	-0-	-108	-0-	3953	3			Y	-0-					1
02	3612	X	3508	-0-	-104	-0-	3507	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3999	X	3799	-0-	-200	-0-	3799	3			Y	-0-					1
04	3870	X	3786	-0-	-84	-0-	3786	3			Y	-0-					1
05	3968	X	3912	-0-	-56	-0-	3912	3			Y	-0-					1
06	3840	X	3740	-0-	-100	-0-	3740	3			Y	-0-					1
07	3906	X	3852	-0-	-54	-0-	3852	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	3833	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3723	-0-	-27	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3822	-0-	-53	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3655	-0-	-95	-0-	3655	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3761	-0-	-83	-0-	3761	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			Y	-0-					19
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	1	5			18
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					18
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					18
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					18
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					18
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					18
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					18
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					18
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					18
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	4338	3			Y	-0-					1
02	4116	X	3832	-0-	-284	-0-	3831	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4557	X	4199	-0-	-358	-0-	4199	3			Y	-0-					1
04	4260	X	3992	-0-	-268	-0-	3992	3			Y	-0-					1
05	4402	X	3723	-0-	-679	-0-	3723	3			Y	-0-					1
06	4200	X	3906	-0-	-294	-0-	3906	3			Y	-0-					1
07	4247	X	3992	-0-	-255	-0-	3992	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			Y	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			Y	-0-					-0-
11	3570	X	2434	-0-	-1136	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-
*12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	3	1	9	Y	1					1
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					1
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					1
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					1
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	Y	1					1
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					1
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					1
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			Y	-0-					1
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					1
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					1
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					1
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					1
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			Y	-0-					1
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1114	3	1	9	Y	1					1
04	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	1051	3			Y	-0-					1
05	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	3			Y	-0-					1
06	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	3			Y	-0-					1
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					1
02	2240	N	2136	-0-	-104	-0-	2136	3			Y	-0-					1
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					1
04	2400	N	1947	-0-	-453	-0-	1947	3			Y	-0-					1
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					1
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-					1
07	2015	N	1650	-0-	-365	-0-	1650	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2449	N	1979	-0-	-470	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
09	2340	N	1703	-0-	-637	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	12	-0-	-1908	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	26	-0-	-1741	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1725	3	1	9	Y	1					1
02	1680	N	1357	-0-	-323	-0-	1357	3			Y	-0-					1
03	1581	N	827	-0-	-754	-0-	827	3			Y	-0-					1
04	1680	N	1167	-0-	-513	-0-	1167	3			Y	-0-					1
05	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	1368	3			Y	-0-					1
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					1
07	1209	N	707	-0-	-502	-0-	707	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1364	N	917	-0-	-447	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	856	-0-	-464	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					1
02	4144	X	3226	-0-	-918	-0-	3225	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4588	X	3522	-0-	-1066	-0-	3522	3			Y	-0-					1
04	3960	X	3250	-0-	-710	-0-	3250	3			Y	-0-					1
05	3906	X	3321	-0-	-585	-0-	3321	3			Y	-0-					1
06	3450	X	3126	-0-	-324	-0-	3126	3			Y	-0-					1
07	3565	X	2837	-0-	-728	-0-	2837	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	3158	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2754	-0-	-456	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2665	-0-	-652	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2984	-0-	-136	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
*12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					1
02	3724	X	3580	-0-	-144	-0-	3579	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4092	X	3967	-0-	-125	-0-	3967	3			Y	-0-					1
04	3870	X	3776	-0-	-94	-0-	3776	3			Y	-0-					1
05	3999	X	3820	-0-	-179	-0-	3820	3			Y	-0-					1
06	3840	X	3733	-0-	-107	-0-	3733	3			Y	-0-					1
07	3968	X	3812	-0-	-156	-0-	3812	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	3618	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3171	-0-	-489	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3114	-0-	-668	-0-	3114	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3060	-0-	-600	-0-	3060	3			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3245	-0-	-537	-0-	3245	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	3			Y	-0-					1
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	997	3			Y	-0-					1
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					1
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					1
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,201 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	3658	X	3633	-0-	-25	-0-	3633	3			Y	-0-					1
02	3164	X	2975	-0-	-189	-0-	2975	3			Y	-0-					1
03	3503	X	3461	-0-	-42	-0-	3461	3			Y	-0-					1
04	3390	X	3203	-0-	-187	-0-	3203	3			Y	-0-					1
05	3503	X	3118	-0-	-385	-0-	3118	3			Y	-0-					1
06	3390	X	2183	-0-	-1207	-0-	2183	3			Y	-0-					1
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2992	-0-	-8	-0-	2992	3			Y	-0-					-0-
*12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3153	-0-	-474	-0-	3153	3			Y	-0-					1
02	3500	X	2001	-0-	-1499	-0-	2001	3			Y	-0-					1
03	3875	X	3320	-0-	-555	-0-	3320	3			Y	-0-					1
04	3570	X	3344	-0-	-226	-0-	3344	3			Y	-0-					1
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-					1
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			Y	-0-					1
07	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	3412	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	3350	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3190	-0-	-110	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3243	-0-	-57	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3273	-0-	-137	-0-	3273	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4123	X	4020	-0-	-103	-0-	4020	3			Y	-0-					1
02	3892	X	3625	-0-	-267	-0-	3624	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4247	X	3980	-0-	-267	-0-	3980	3			Y	-0-					1
04	4020	X	3498	-0-	-522	-0-	3498	3			Y	-0-					1
05	4154	X	3765	-0-	-389	-0-	3765	3			Y	-0-					1
06	3900	X	3647	-0-	-253	-0-	3647	3			Y	-0-					1
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			Y	-0-					-0-
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			Y	-0-					-0-
*12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	701	-0-	-55	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	570	-0-	-150	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	385	-0-	-185	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	1585	-0-	-2259	-0-	1585	3			Y	-0-					1
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5159	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			Y	-0-					1
04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			Y	-0-					1
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			Y	-0-					1
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			Y	-0-					1
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5580	X	3852	-0-	-1728	-0-	3852	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	1824	-0-	-3576	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
10	5580	X	3240	-0-	-2340	-0-	3240	3			Y	-0-					-0-
11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			Y	-0-					-0-
*12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3813	X	3208	-0-	-605	-0-	3208	3			Y	-0-					1
02	3220	X	3155	-0-	-65	-0-	3154	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3565	X	3221	-0-	-344	-0-	3221	3			Y	-0-					1
04	3450	X	3047	-0-	-403	-0-	3047	3			Y	-0-					1
05	3503	X	3311	-0-	-192	-0-	3311	3			Y	-0-					1
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			Y	-0-					1
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2311	-0-	-869	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3098	-0-	-188	-0-	3098	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3171	-0-	-9	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
*12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	3	1	9	Y	1					1
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					1
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					1
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					1
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					1
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					1
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					1
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					1
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					1
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-					1
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					1
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					1
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	34	-0-	-330	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3794	-0-	694	694	3793	3	1	9	Y	1					1
04	2507	N	1813	-0-	-694	-0-	1813	3			Y	-0-					1
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					1
06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					1
07	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
09	1560	X	1366	-0-	-194	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
10	1612	X	1407	-0-	-205	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
11	1560	X	925	-0-	-635	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1030	-0-	-396	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			Y	-0-					1
02	4704	X	3981	-0-	-723	-0-	3980	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	5208	X	4319	-0-	-889	-0-	4319	3			Y	-0-					1
04	4620	X	3917	-0-	-703	-0-	3917	3			Y	-0-					1
05	4588	X	4222	-0-	-366	-0-	4222	3			Y	-0-					1
06	4440	X	3984	-0-	-456	-0-	3984	3			Y	-0-					1
07	4402	X	4122	-0-	-280	-0-	4122	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4185	X	4067	-0-	-118	-0-	4067	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3863	-0-	-187	-0-	3863	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	4010	-0-	-175	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3805	-0-	-185	-0-	3805	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3564	-0-	-559	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	992	N	692	-0-	-300	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	569	-0-	-243	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	582	-0-	-162	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	494	-0-	-250	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	447	-0-	-123	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					1
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					1
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			Y	-0-					1
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					1
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					1
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					1
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,757 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	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					1
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3290	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			Y	-0-					1
04	3150	X	3028	-0-	-122	-0-	3028	3			Y	-0-					1
05	3255	X	415	-0-	-2840	-0-	415	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			Y	-0-					-0-
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			Y	-0-					-0-
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			Y	-0-					-0-
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			Y	-0-					-0-
*12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5301	X	3814	-0-	-1487	-0-	3813	3	1	9	Y	1					1
02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4650	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			Y	-0-					1
04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			Y	-0-					1
05	5146	X	4708	-0-	-438	-0-	4708	3			Y	-0-					1
06	5160	X	4231	-0-	-929	-0-	4231	3			Y	-0-					1
07	5332	X	5049	-0-	-283	-0-	5049	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			Y	-0-					-0-
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			Y	-0-					-0-
10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4182	-0-	-499	-0-	4182	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					1
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					1
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					1
04	360	N	192	-0-	-168	-0-	192	3			Y	-0-					1
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					1
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1513	3	1	9	Y	1					1
06	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	1268	3			Y	-0-					1
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

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	514	N	514	-0-		-0-	-0-		514	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	199	-0-		-53	-0-		199	3			Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-		-0-	-0-		507	3			Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-		-0-	-0-		276	3			Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-		-0-	-0-		303	3			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-		-0-	-0-		401	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-		-4	-0-		275	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	232	-0-		-78	-0-		232	3			Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-		-0-	-0-		582	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	218	-0-		-61	-0-		218	3			Y	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-		-0-	-0-		293	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	220	-0-		-90	-0-		220	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,020 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. 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	2356	N	2171	-0-		-185	-0-		2171	3			Y	-0-					1
02	1988	N	1890	-0-		-98	-0-		1890	3			Y	-0-					1
03	2356	N	2059	-0-		-297	-0-		2059	3			Y	-0-					1
04	2100	N	2021	-0-		-79	-0-		2021	3			Y	-0-					1
05	2108	N	2030	-0-		-78	-0-		2030	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1980	N	1935	-0-		-45	-0-		1935	3			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1947	-0-		-130	-0-		1947	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1757	-0-		-258	-0-		1757	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1905	-0-		-45	-0-		1905	3			Y	-0-					-0-
10	1975	N	1975	-0-		-0-	-0-		1975	3			Y	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-		-0-	-0-		1897	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1950	-0-		-34	-0-		1950	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3255	X	3039	-0-		-216	-0-		3039	3			Y	-0-					1
02	2732	X	2732	-0-		-0-	-0-		2732	3			Y	-0-					1
03	2945	X	2881	-0-		-64	-0-		2881	3			Y	-0-					1
04	2850	X	2829	-0-		-21	-0-		2829	3			Y	-0-					1
05	2970	X	2970	-0-		-0-	-0-		2970	3			Y	-0-					1
06	2850	X	2842	-0-		-8	-0-		2842	3			Y	-0-					1
07	2945	X	2870	-0-		-75	-0-		2870	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2945	N	2928	-0-		-17	-0-		2928	3			Y	-0-					-0-
09	2850	N	2712	-0-		-138	-0-		2712	3			Y	-0-					-0-
10	2897	N	2897	-0-		-0-	-0-		2897	3			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2694	-0-		-126	-0-		2694	3			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2679	-0-		-111	-0-		2679	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	2989	3		Y	-0-			-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3		Y	-0-			-0-
03	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	3047	3		Y	-0-			-0-
04	3060	X	2962	-0-	-98	-0-	2962	3		Y	-0-			-0-
05	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	3062	3	1 9	Y	1			1
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3		Y	-0-			1
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3038	X	3008	-0-	-30	-0-	3008	3		Y	-0-			-0-
09	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3		Y	-0-			-0-
10	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	3		Y	-0-			-0-
11	2910	N	2902	-0-	-8	-0-	2902	3		Y	-0-			-0-
12	3038	N	3008	-0-	-30	-0-	3008	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3927	-0-	-165	-0-	3927	3		Y	-0-			1
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3734	3	1 9	Y	1	1 1		1
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3		Y	-0-			1
04	3780	X	3778	-0-	-2	-0-	3778	3		Y	-0-			1
05	3906	X	3853	-0-	-53	-0-	3853	3		Y	-0-			1
06	3780	X	3535	-0-	-245	-0-	3535	3		Y	-0-			1
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	3635	3		Y	-0-			-0-
09	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	3452	3		Y	-0-			-0-
10	3844	X	3421	-0-	-423	-0-	3421	3		Y	-0-			-0-
11	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	3500	3		Y	-0-			-0-
12	3844	X	3644	-0-	-200	-0-	3644	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3		Y	-0-			1
02	2800	N	3062	-0-	262	262	3062	3		Y	-0-			1
03	3100	N	3482	-0-	382	644	3482	3		Y	-0-			1
04	3000	N	3410	-0-	410	1054	3410	3		Y	-0-			1
05	4617	X	3563	-0-	-1054	-0-	3563	3		Y	-0-			1
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3		Y	-0-			1
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3534	X	3341	-0-	-193	-0-	3341	3		Y	-0-			-0-
09	3420	X	3078	-0-	-342	-0-	3078	3		Y	-0-			-0-
10	3534	X	3136	-0-	-398	-0-	3136	3		Y	-0-			-0-
11	3420	X	2955	-0-	-465	-0-	2955	3		Y	-0-			-0-
12	3534	X	3021	-0-	-513	-0-	3021	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			Y	-0-					1
02	5964	X	5502	-0-	-462	-0-	5500	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6603	X	5781	-0-	-822	-0-	5781	3			Y	-0-					1
04	6150	X	5383	-0-	-767	-0-	5383	3			Y	-0-					1
05	6107	X	5529	-0-	-578	-0-	5529	3			Y	-0-					1
06	5910	X	5385	-0-	-525	-0-	5385	3			Y	-0-					1
07	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			Y	-0-					-0-
09	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			Y	-0-					-0-
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5733	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			Y	-0-					-0-
12	5549	X	5363	-0-	-186	-0-	5363	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3100	N	4368	-0-	1268	1268	4368	3			Y	-0-					1
02	2800	N	3333	-0-	533	1801	3332	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3100	N	3410	-0-	310	2111	3410	3			Y	-0-					1
04	4709	X	2598	-0-	-2111	-0-	2598	3			Y	-0-					1
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			Y	-0-					1
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					1
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2661	-0-	-189	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-
*12	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	3337	3			Y	-0-					1
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			Y	-0-					1
03	3286	X	2972	-0-	-314	-0-	2972	3			Y	-0-					1
04	3180	X	3079	-0-	-101	-0-	3079	3			Y	-0-					1
05	3286	X	3245	-0-	-41	-0-	3245	3			Y	-0-					1
06	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	3121	3			Y	-0-					1
07	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	3202	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3255	X	2830	-0-	-425	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2657	-0-	-493	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	3041	-0-	-79	-0-	3041	3			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3100	-0-	-93	-0-	3100	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2624	-0-	-11	-0-	2624	3			Y	-0-					1
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					1
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					1
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					1
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					1
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			Y	-0-					1
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2359	-0-	-11	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
*12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	4464	X	3784	-0-	-680	-0-	3784	3			Y	-0-					1
02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4799	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			Y	-0-					1
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			Y	-0-					1
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			Y	-0-					1
06	4110	X	3961	-0-	-149	-0-	3961	3			Y	-0-					1
07	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	4078	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4247	X	3927	-0-	-320	-0-	3927	3			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3974	-0-	-136	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			Y	-0-					-0-
*12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3069	X	2482	-0-	-587	-0-	2482	3			Y	-0-					1
02	2464	X	2362	-0-	-102	-0-	2362	3			Y	-0-					1
03	2728	X	2368	-0-	-360	-0-	2368	3			Y	-0-					1
04	2400	N	2259	-0-	-141	-0-	2259	3			Y	-0-					1
05	2604	N	2413	-0-	-191	-0-	2413	3			Y	-0-					1
06	2280	N	2102	-0-	-178	-0-	2102	3			Y	-0-					1
07	2325	N	2083	-0-	-242	-0-	2083	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2387	N	1899	-0-	-488	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1903	-0-	-197	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1824	-0-	-253	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
*12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,514 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	3348	X	2924	-0-	-424	-0-	2924	3			Y	-0-					1
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			Y	-0-					1
03	2573	X	2021	-0-	-552	-0-	2021	3			Y	-0-					1
04	2490	X	2160	-0-	-330	-0-	2160	3			Y	-0-					1
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			Y	-0-					1
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-					1
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3435	-0-	335	335	3435	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3309	-0-	309	644	3309	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3264	-0-	164	808	3264	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	3			Y	-0-					1
02	2800	N	2713	-0-	-87	127	2713	3			Y	-0-					1
03	2932	N	2805	-0-	-127	-0-	2805	3			Y	-0-					1
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					1
05	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					1
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					1
07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2821	X	2649	-0-	-172	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2484	-0-	-246	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2499	-0-	-51	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
*12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3436	X	1989	-0-	-1447	-0-	1989	3			Y	-0-					1
02	1988	X	1793	-0-	-195	-0-	1793	3			Y	-0-					1
03	2201	X	1981	-0-	-220	-0-	1981	3			Y	-0-					1
04	2010	X	1920	-0-	-90	-0-	1920	3			Y	-0-					1
05	2015	X	1975	-0-	-40	-0-	1975	3			Y	-0-					1
06	1920	X	1885	-0-	-35	-0-	1885	3			Y	-0-					1
07	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1948	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,928 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	Y	1					1
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					1
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					1
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2666	N	2645	-0-	-21	-0-	2645	3			Y	-0-					1
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-					1
03	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	2613	3			Y	-0-					1
04	2550	N	2421	-0-	-129	-0-	2421	3			Y	-0-					1
05	2666	N	2360	-0-	-306	-0-	2360	3			Y	-0-					1
06	2520	N	2212	-0-	-308	-0-	2212	3			Y	-0-					1
07	2511	N	2157	-0-	-354	-0-	2157	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2356	N	2046	-0-	-310	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2173	-0-	-47	-0-	2173	3			Y	-0-					-0-
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

01	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2517	3	1	9	Y	1					1
02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2480 N	622	-0-	-1858	-0-	621	3	1	9	Y	1					1
04	2430 N	24	-0-	-2406	-0-	24	3			Y	-0-					1
05	2511 N	38	-0-	-2473	-0-	38	3			Y	-0-					1
06	600 N	38	-0-	-562	-0-	38	3			Y	-0-					1
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

01	2077 X	689	-0-	-1388	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
02	700 X	360	-0-	-340	-0-	359	3	1	9	Y	1					1
03	775 X	89	-0-	-686	-0-	89	3			Y	-0-					1
04	660 N	231	-0-	-429	-0-	231	3			Y	-0-					1
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
*12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	630	-0-	-455	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1591	3	1	9	Y	1					1
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1118	-0-	-525	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	967	-0-	-273	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7537	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6452	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	3			Y	-0-					1
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			Y	-0-					1
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			Y	-0-					1
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			Y	-0-					1
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	3			Y	-0-					-0-
09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	3			Y	-0-					-0-
10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6157	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	3			Y	-0-					-0-
*12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					1
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	Y	1					1
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					1
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1920	3	1	9	Y	1					1
02	1764	N	1608	-0-	-156	-0-	1608	3			Y	-0-					1
03	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1878	3			Y	-0-					1
04	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1709	3			Y	-0-					1
05	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1693	3			Y	-0-					1
06	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	1657	3			Y	-0-					1
07	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1674	N	1272	-0-	-402	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3472	X	3279	-0-	-193	-0-	3279	3			Y	-0-					1
02	3248	X	2730	-0-	-518	-0-	2730	3			Y	-0-					1
03	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	3211	3			Y	-0-					1
04	3480	X	2213	-0-	-1267	-0-	2213	3			Y	-0-					1
05	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	3004	3			Y	-0-					1
06	3180	X	2146	-0-	-1034	-0-	2146	3			Y	-0-					1
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			Y	-0-					-0-
*12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	4625	-0-	1525	1525	4624	3	1	9	Y	1					1
02	2800	N	3364	-0-	564	2089	3363	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3100	N	3842	-0-	742	2831	3842	3			Y	-0-					1
04	6683	X	3852	-0-	-2831	-0-	3852	3			Y	-0-					1
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			Y	-0-					1
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			Y	-0-					1
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3049	-0-	-611	-0-	3049	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	2673	-0-	-1109	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2981	-0-	-649	-0-	2981	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2925	-0-	-609	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			Y	-0-					1
02	2492	N	2385	-0-	-107	-0-	2385	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2697	N	2581	-0-	-116	-0-	2580	3	1	9	Y	1					1
04	2670	N	2517	-0-	-153	-0-	2517	3			Y	-0-					1
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2490	N	2346	-0-	-144	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2399	-0-	-205	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3145	-0-	45	45	3145	3			Y	-0-					-0-
09	2850	N	2805	-0-	-45	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2582	-0-	-84	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1457	N	1108	-0-	-349	-0-	1108	3			Y	-0-					1
02	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					1
03	3100	N	6173	-0-	3073	3073	6173	3			Y	-0-					1
04	3000	N	4759	-0-	1759	4832	4759	3			Y	-0-					1
05	3100	N	4429	-0-	1329	6161	4429	3			Y	-0-					1
06	10084	X	3923	-0-	-6161	-0-	3923	3			Y	-0-					1
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4526	X	3730	-0-	-796	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
09	4380	X	3587	-0-	-793	-0-	3587	3			Y	-0-					-0-
10	4433	X	3916	-0-	-517	-0-	3916	3			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3735	-0-	-195	-0-	3735	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3803	-0-	-165	-0-	3803	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,809 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	1765	3			Y	-0-					1
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					1
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					1
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					1
05	3100	N	4524	-0-	1424	1424	4524	3			Y	-0-					1
06	3000	N	3537	-0-	537	1961	3537	3			Y	-0-					1
07	3100	N	3448	-0-	348	2309	3448	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5791	X	3482	-0-	-2309	-0-	3482	3			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3236	-0-	-1114	-0-	3236	3			Y	-0-					-0-
10	4495	X	3477	-0-	-1018	-0-	3477	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3309	-0-	-231	-0-	3309	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3308	-0-	-164	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,897 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	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			Y	-0-					1
02	2856	X	2774	-0-	-82	-0-	2774	3			Y	-0-					1
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			Y	-0-					1
04	3060	X	3031	-0-	-29	-0-	3031	3			Y	-0-					1
05	3162	X	3100	-0-	-62	-0-	3100	3			Y	-0-					1
06	3060	X	2822	-0-	-238	-0-	2822	3			Y	-0-					1
07	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	3041	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	3032	3			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2680	-0-	-350	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
10	3100	X	3008	-0-	-92	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
*12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,957 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	3813	X	3237	-0-	-576	-0-	3237	3			Y	-0-					1
02	3836	X	3301	-0-	-535	-0-	3300	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4247	X	3983	-0-	-264	-0-	3983	3			Y	-0-					1
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			Y	-0-					1
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			Y	-0-					1
06	3840	X	3830	-0-	-10	-0-	3830	3			Y	-0-					1
07	4123	X	4005	-0-	-118	-0-	4005	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3999	X	3643	-0-	-356	-0-	3643	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3448	-0-	-422	-0-	3448	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3696	-0-	-303	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3584	-0-	-286	-0-	3584	3			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3692	-0-	-307	-0-	3692	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	2083	3	1	9	Y	1					1
02	2016	N	1918	-0-	-98	-0-	1918	3			Y	-0-					1
03	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	2179	3			Y	-0-					1
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			Y	-0-					1
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			Y	-0-					1
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					1
07	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	2085	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2232	N	1937	-0-	-295	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1910	-0-	-220	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
*12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			Y	-0-					1
02	2688	X	2580	-0-	-108	-0-	2580	3			Y	-0-					1
03	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	2814	3			Y	-0-					1
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					1
05	2852	N	2815	-0-	-37	-0-	2815	3			Y	-0-					1
06	2730	N	2709	-0-	-21	-0-	2709	3			Y	-0-					1
07	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-
09	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
10	2790	N	2786	-0-	-4	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2258	-0-	-532	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	20	1	607	3	N	-0-					1
02	644	N	574	-0-	-70	-0-	574	3			N	-0-					1
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					1
04	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	3			N	-0-					1
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	648	3	1	9	N	1					2
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					2
07	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	3			N	-0-	1	5			1
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					1
09	570	N	382	-0-	-188	-0-	382	3			N	-0-					1
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					1
11	750	N	331	-0-	-419	-0-	331	3			N	-0-					1
12	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					1
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2134	3	1	9	Y	1					1
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					1
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-					1
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
09	1740 N	1628	-0-	-112	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
10	1798 N	1700	-0-	-98	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
11	1740 N	1643	-0-	-97	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
12	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	3	1	9	Y	1					1
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2011	3	1	9	Y	1					1
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					1
05	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					1
06	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					1
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2697 N	2650	-0-	-47	-0-	2650	3			Y	-0-					-0-
09	2340 N	2175	-0-	-165	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
11	2550 N	1939	-0-	-611	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
12	2263 N	1987	-0-	-276	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	3	1	9	Y	1					1
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					1
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					1
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					1
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	644	-0-	-317	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					1
02	1624	N	1580	-0-	-44	-0-	1580	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5855	-0-	-128	-0-	5855	3			Y	-0-					1
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5130	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5611	X	5357	-0-	-254	-0-	5357	3			Y	-0-					1
04	5430	X	5338	-0-	-92	-0-	5338	3			Y	-0-					1
05	5611	X	5493	-0-	-118	-0-	5493	3			Y	-0-					1
06	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			Y	-0-					1
07	5611	X	5350	-0-	-261	-0-	5350	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5456	X	4858	-0-	-598	-0-	4858	3			Y	-0-					-0-
09	5280	X	5089	-0-	-191	-0-	5089	3			Y	-0-					-0-
10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5673	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5280	X	5262	-0-	-18	-0-	5262	3			Y	-0-					-0-
12	5363	X	5356	-0-	-7	-0-	5356	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	28	1	841	3	N	-0-					1
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					1
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					1
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	874	3	1	9	N	1					2
05	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					2
06	810	N	567	-0-	-243	-0-	567	3			N	-0-					2
07	837	N	679	-0-	-158	-0-	679	3			N	-0-	1	5			1
08	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	3			N	-0-					1
09	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2930	3	1	9	N	1					2
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-	1	1			1
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					1
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3100	N	2304	-0-	-796	4273	2304	3			Y	-0-					1
02	2800	N	1879	-0-	-921	3352	1879	3			Y	-0-					1
03	3100	N	2273	-0-	-827	2525	2273	3			Y	-0-					1
04	3000	N	1691	-0-	-1309	1216	1691	3			Y	-0-					1
05	3100	N	2181	-0-	-919	297	2181	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2190	N	1845	-0-	-345	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
*12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-					1
02	2212	N	2149	-0-	-63	-0-	2149	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2418	N	1893	-0-	-525	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
04	2310	N	1908	-0-	-402	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2159	-0-	-228	-0-	2158	3	1	9	Y	1					1
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			Y	-0-					1
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
*12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	7	-0-	-3062	-0-	7	3			N	-0-					2
02	2772	X	5	-0-	-2767	-0-	5	3			N	-0-	2	5			-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6483	3	1	9	N	1					1
05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6305	3	3	9	N	3	1	1			3
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-	2	1			1
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					1
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-					1
09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5066	3	2	9	N	2					3
10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4774	3	2	9	N	2	4	1			1
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					1
*12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 45,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	119	1	3561	3	N	-0-					2
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3135	3	3	9	N	3	3	1			2
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					2
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					2
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3390	3	1	9	N	1					3
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-	2	1			1
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					1
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					1
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3260	3	1	9	N	1					2
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3327	3	1	9	N	1	2	1			1
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					1
*12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 40,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			Y	-0-					1
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					1
03	2790	N	2783	-0-	-7	-0-	2783	3			Y	-0-					1
04	2760	N	2694	-0-	-66	-0-	2694	3			Y	-0-					1
05	2821	N	2725	-0-	-96	-0-	2725	3			Y	-0-					1
06	2700	N	2633	-0-	-67	-0-	2633	3			Y	-0-					1
07	2790	N	2710	-0-	-80	-0-	2710	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2697	N	2685	-0-	-12	-0-	2685	3			Y	-0-					-0-
09	2610	N	2572	-0-	-38	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
10	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2547	-0-	-63	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2531	-0-	-135	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	15326	X	6108	-0-	-9218	-0-	6108	3			Y	-0-					1
02	5880	X	5302	-0-	-578	-0-	5300	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6510	X	6134	-0-	-376	-0-	6134	3			Y	-0-					1
04	6300	X	5730	-0-	-570	-0-	5730	3			Y	-0-					1
05	6107	X	5721	-0-	-386	-0-	5721	3			Y	-0-					1
06	5940	X	5426	-0-	-514	-0-	5426	3			Y	-0-					1
07	6138	X	5519	-0-	-619	-0-	5519	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5704	X	5445	-0-	-259	-0-	5445	3			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5008	-0-	-512	-0-	5008	3			Y	-0-					-0-
10	5704	X	5242	-0-	-462	-0-	5241	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5430	X	4925	-0-	-505	-0-	4925	3			Y	-0-					-0-
12	5518	X	5082	-0-	-436	-0-	5082	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	5022	X	4559	-0-	-463	-0-	4559	3			Y	-0-					1
02	4620	X	3842	-0-	-778	-0-	3841	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	5115	X	4255	-0-	-860	-0-	4255	3			Y	-0-					1
04	4950	X	4089	-0-	-861	-0-	4089	3			Y	-0-					1
05	5115	X	3862	-0-	-1253	-0-	3862	3			Y	-0-					1
06	4410	X	2969	-0-	-1441	-0-	2969	3			Y	-0-					1
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			Y	-0-					-0-
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3			Y	-0-					-0-
10	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5143	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			Y	-0-					-0-
*12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	3	1	9	Y	1					1
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					1
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					1
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					1
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					1
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1849	3	1	9	Y	1					1
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					1
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	3			Y	-0-					23
02	756	N	663	-0-	-93	-0-	663	3			Y	-0-					23
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			Y	-0-					23
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			Y	-0-					23
05	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			Y	-0-	1	5			22
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			Y	-0-					22
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			Y	-0-					22
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			Y	-0-					22
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			Y	-0-					22
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			Y	-0-					22
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			Y	-0-					22
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3201	-0-	-23	-0-	3201	3			Y	-0-					1
02	3444	X	3136	-0-	-308	-0-	3135	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	3260	3			Y	-0-					1
04	3330	X	3029	-0-	-301	-0-	3029	3			Y	-0-					1
05	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	3232	3			Y	-0-					1
06	3360	X	2773	-0-	-587	-0-	2773	3			Y	-0-					1
07	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	3202	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	3140	3			Y	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			Y	-0-					-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	3083	-0-	-7	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	3136	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

01	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3164	-0-	164	164	3164	3			Y	-0-					-0-
10	2696	N	2532	-0-	-164	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
*12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	1792	3			Y	-0-					1
02	1708	N	1229	-0-	-479	-0-	1229	3			Y	-0-					1
03	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	1538	3			Y	-0-					1
04	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	1621	3			Y	-0-					1
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					1
06	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	1446	3			Y	-0-					1
07	1674	N	1282	-0-	-392	-0-	1282	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1767	N	1184	-0-	-583	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	454	-0-	-686	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	361	-0-	-1189	-0-	361	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					1
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	3			Y	-0-					1
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					1
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					1
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					1
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					1
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,105 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	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					1
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					1
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					1
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					1
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					1
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					1
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
*12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					1
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					1
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					1
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2221	-0-	-724	-0-	2221	3			Y	-0-					1
02	2660	X	1329	-0-	-1331	-0-	1329	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2945	X	1895	-0-	-1050	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
04	2460	X	1750	-0-	-710	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
05	2542	X	1981	-0-	-561	-0-	1980	3	1	9	Y	1					1
06	2160	X	1086	-0-	-1074	-0-	1086	3			Y	-0-					1
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1984	N	1280	-0-	-704	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	197	-0-	-883	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
10	1984	N	219	-0-	-1765	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	112	-0-	-1118	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1517	3	1	9	Y	1					1
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	3	1	9	Y	1					1
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2046	N	1125	-0-	-921	-0-	1125	3			Y	-0-					1
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	N	549	-0-	-531	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,121 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	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	62	1	1848	3	N	-0-					2
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3221	3	3	9	N	3	3	1			2
03	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					2
04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					2
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3687	3	1	9	N	1					3
06	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-	2	1			1
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					1
08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					1
09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2206	3	1	9	N	1					2
10	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-	1	1			1
11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					1
*12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	75	1	2233	3	N	-0-					2
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1905	3	1	9	N	1	1	1			2
03	2728	N	1797	-0-	-931	-0-	1797	3			N	-0-					2
04	2220	N	2219	-0-	-1	-0-	2219	3			N	-0-					2
05	2108	N	1773	-0-	-335	-0-	1773	3			N	-0-					2
06	1740	N	1215	-0-	-525	-0-	1215	3			N	-0-					2
07	2294	N	458	-0-	-1836	-0-	458	3			N	-0-	1	5			1
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					1
09	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2880	3	1	9	N	1					2
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2378	3	1	9	N	1	2	1			1
11	2010	N	1868	-0-	-142	-0-	1868	3			N	-0-					1
12	2728	N	2683	-0-	-45	-0-	2683	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1090	-0-	-677	-0-	35	1	1055	3	N	-0-					2
02	1596	X	928	-0-	-668	-0-	928	3			N	-0-	1	5			1
03	1767	X	973	-0-	-794	-0-	972	3	1	9	N	1					2
04	1710	X	1064	-0-	-646	-0-	1064	3			N	-0-					2
05	1271	X	1036	-0-	-235	-0-	1036	3			N	-0-	1	5			1
06	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					1
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					1
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					1
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					1
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					1
12	1767	N	1169	-0-	-598	-0-	1169	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4263	-0-	-15	-0-	138	1	4125	3	N	-0-					2
02	3864	X	3807	-0-	-57	-0-	3803	3	4	9	N	4	4	1			2
03	4278	X	4010	-0-	-268	-0-	4010	3			N	-0-					2
04	4140	X	3916	-0-	-224	-0-	3916	3			N	-0-					2
05	4278	X	3605	-0-	-673	-0-	3604	3	1	9	N	1					3
06	4140	X	3678	-0-	-462	-0-	3678	3			N	-0-	2	1			1
07	4216	X	3876	-0-	-340	-0-	3876	3			N	-0-					1
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					1
09	3930	X	3929	-0-	-1	-0-	3927	3	2	9	N	2					3
10	3875	X	3874	-0-	-1	-0-	3874	3			N	-0-	2	1			1
11	4080	X	3676	-0-	-404	-0-	3676	3			N	-0-					1
12	4216	X	3560	-0-	-656	-0-	3560	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 46,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	22	1	650	3	N	1					2
							1	9									
02	2800	N	9953	-0-	7153	7153	9943	3	10	9	N	9	8	1			3
03	3100	N	6838	-0-	3738	10891	6836	3	2	9	N	2	1	1			4
04	3000	N	6624	-0-	3624	14515	6624	3			N	-0-					4
05	19373	X	4858	-0-	-14515	-0-	4856	3	2	9	N	2					6
06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-	4	1			2
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-	1	5			1
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					1
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3405	3	2	9	N	2					3
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-	2	1			1
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					1
*12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 55,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	189	1	5635	3	N	1	1	1			84
							1	9									
02	5068	X	4970	-0-	-98	-0-	4961	3	9	9	N	8	5	1			87
03	5611	X	5234	-0-	-377	-0-	5233	3	1	9	N	1					88
04	5430	X	5252	-0-	-178	-0-	5252	3			N	-0-					88
05	5611	X	5323	-0-	-288	-0-	5321	3	2	9	N	2					90
06	5430	X	4985	-0-	-445	-0-	4985	3			N	-0-	3	1			87
07	5518	X	5041	-0-	-477	-0-	5041	3			N	-0-	1	5			86
08	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					86
09	5250	X	4835	-0-	-415	-0-	4832	3	3	9	N	3					89
10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5319	3	119	9	N	108	4	1			193
11	5310	X	5254	-0-	-56	-0-	5252	3	2	9	N	2	182	1			13
12	5487	X	5214	-0-	-273	-0-	5214	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 62,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	89	1	2657	3	N	-0-					2
02	2996	X	1860	-0-	-1136	-0-	1859	3	1	9	N	1	1	1			2
03	3317	X	1790	-0-	-1527	-0-	1790	3			N	-0-					2
04	3210	X	2812	-0-	-398	-0-	2812	3			N	-0-					2
05	2759	X	2033	-0-	-726	-0-	2033	3			N	-0-					2
06	2670	X	1932	-0-	-738	-0-	1932	3			N	-0-	1	1			1
07	2914	X	730	-0-	-2184	-0-	730	3			N	-0-					1
08	2914	X	2178	-0-	-736	-0-	2178	3			N	-0-					1
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3401	3	1	9	N	1					2
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3292	3	1	9	N	1	2	1			1
11	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					1
12	3348	X	2845	-0-	-503	-0-	2845	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 28,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2976	X	2396	-0-	-580	-0-	78	1	2317	3	N	1					2
							1	9									
02	2492	X	2179	-0-	-313	-0-	2178	3	1	9	N	1	1	1			2
03	2542	X	2534	-0-	-8	-0-	2534	3			N	-0-					2
04	2310	X	1974	-0-	-336	-0-	1974	3			N	-0-					2
05	2418	X	1407	-0-	-1011	-0-	1407	3			N	-0-					2
06	2460	X	1980	-0-	-480	-0-	1980	3			N	-0-					2
07	2542	X	1282	-0-	-1260	-0-	1282	3			N	-0-	1	5			1
08	2542	X	1731	-0-	-811	-0-	1731	3			N	-0-					1
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2986	3	1	9	N	1					2
10	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2712	3	1	9	N	1	2	1			1
11	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					1
12	3100	X	2247	-0-	-853	-0-	2247	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					1
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					1
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					1
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					1
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,627 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	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	52	1	1563	3	N	-0-					2
02	1876	N	1506	-0-	-370	-0-	1506	3			N	-0-	1	1			1
03	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			N	-0-					1
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	3	1	9	N	1					2
05	1674	N	1275	-0-	-399	-0-	1275	3			N	-0-	1	5			1
06	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1431	3			N	-0-					1
07	1674	N	1292	-0-	-382	-0-	1292	3			N	-0-					1
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					1
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					1
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1418	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					1
12	1953	N	1233	-0-	-720	-0-	1233	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					1
02	2296	N	2007	-0-	-289	-0-	2007	3			Y	-0-					1
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-					1
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					1
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					1
06	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	2399	3			Y	-0-					1
07	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2514	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2573	N	2378	-0-	-195	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2235	-0-	-165	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2299	-0-	-11	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
*12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2087	-0-	-579	-0-	68	1	2019	3	N	-0-					2
02	2408	X	1701	-0-	-707	-0-	1700	3	1	9	N	1	1	1			2
03	2666	X	1200	-0-	-1466	-0-	1200	3			N	-0-					2
04	2580	X	1262	-0-	-1318	-0-	1262	3			N	-0-					2
05	2077	X	861	-0-	-1216	-0-	861	3			N	-0-	1	5			1
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					1
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					1
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					1
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					1
10	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3084	3	1	9	N	1	1	1			1
11	3000	N	4352	-0-	1352	1352	4352	3			N	-0-					1
*12	3100	N	3427	-0-	327	1679	3427	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2103	-0-	-718	-0-	2103	3			Y	-0-					1
02	2156	N	1953	-0-	-203	-0-	1953	3			Y	-0-					1
03	2108	N	1113	-0-	-995	-0-	1113	3			Y	-0-					1
04	2040	N	460	-0-	-1580	-0-	460	3			Y	-0-					1
05	2170	N	664	-0-	-1506	-0-	664	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1080	N	631	-0-	-449	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	417	-0-	-213	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	465	-0-	-165	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2661	-0-	-129	-0-	2661	3			Y	-0-					1
02	2436	N	2340	-0-	-96	-0-	2340	3			Y	-0-					1
03	2759	N	2653	-0-	-106	-0-	2653	3			Y	-0-					1
04	2580	N	2556	-0-	-24	-0-	2556	3			Y	-0-					1
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-					1
06	2580	N	2489	-0-	-91	-0-	2489	3			Y	-0-					1
07	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	2533	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2635	N	1130	-0-	-1505	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
09	2490	N	229	-0-	-2261	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	978	-0-	-1564	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	814	-0-	-266	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4433	X	3674	-0-	-759	-0-	119	1	3555	3	N	-0-					2
02	4368	X	3287	-0-	-1081	-0-	3283	3	4	9	N	4	4	1			2
03	4836	X	3476	-0-	-1360	-0-	3476	3			N	-0-					2
04	4680	X	3593	-0-	-1087	-0-	3593	3			N	-0-					2
05	4681	X	3417	-0-	-1264	-0-	3416	3	1	9	N	1					3
06	3570	X	3514	-0-	-56	-0-	3513	3	1	9	N	1	2	1			2
07	3720	X	2913	-0-	-807	-0-	2913	3			N	-0-	1	5			1
08	3720	X	3077	-0-	-643	-0-	3077	3			N	-0-					1
09	3600	X	2956	-0-	-644	-0-	2955	3	1	9	N	1					2
10	3627	X	2786	-0-	-841	-0-	2785	3	1	9	N	1	2	1			1
11	3510	X	2863	-0-	-647	-0-	2863	3			N	-0-					1
*12	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 39,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	45	1	1355	3	N	-0-					2
02	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	1095	3			N	-0-	1	5			1
03	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1484	3			N	-0-					1
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1390	3	1	9	N	1					2
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					2
06	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	3			N	-0-					2
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-	1	5			1
08	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	3			N	-0-					1
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					1
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					1
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					1
12	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	27	1	807	3	N	1					2
							1	9									
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					2
03	1209	N	586	-0-	-623	-0-	586	3			N	-0-					2
04	810	N	158	-0-	-652	-0-	158	3			N	-0-					2
05	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	3			N	-0-	1	5			1
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					1
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					1
08	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					1
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					1
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					1
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					1
12	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4898	X	4644	-0-	-254	-0-	4644	3			Y	-0-					1
02	4312	X	4232	-0-	-80	-0-	4231	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4774	X	4550	-0-	-224	-0-	4550	3			Y	-0-					1
04	4620	X	4252	-0-	-368	-0-	4252	3			Y	-0-					1
05	4681	X	4421	-0-	-260	-0-	4421	3			Y	-0-					1
06	4530	X	4361	-0-	-169	-0-	4361	3			Y	-0-					1
07	4681	X	4499	-0-	-182	-0-	4499	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			Y	-0-					-0-
09	4230	X	4110	-0-	-120	-0-	4110	3			Y	-0-					-0-
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			Y	-0-					-0-
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4321	-0-	-50	-0-	4321	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2437	3	1	9	Y	1					1
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					1
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					1
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2139	N	1967	-0-	-172	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1149	-0-	-891	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	1744	3			Y	-0-					-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-
*12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3441	X	3144	-0-	-297	-0-	102	1	3042	3	N	-0-					2
02	3640	X	2792	-0-	-848	-0-	2789	3	3	9	N	3	3	1			2
03	4030	X	3050	-0-	-980	-0-	3050	3			N	-0-					2
04	3900	X	3270	-0-	-630	-0-	3270	3			N	-0-					2
05	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	3210	3	1	9	N	1					3
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3213	3	1	9	N	1	2	1			2
07	3379	X	2853	-0-	-526	-0-	2853	3			N	-0-	1	5			1
08	3379	X	3287	-0-	-92	-0-	3287	3			N	-0-					1
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3329	3	1	9	N	1					2
10	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	3006	3	1	9	N	1	2	1			1
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					1
12	3441	X	3045	-0-	-396	-0-	3045	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 37,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

01	1116	N	956	-0-	-160	-0-	31	1	925	3	N	-0-					2
02	1064	N	696	-0-	-368	-0-	696	3			N	-0-	1	5			1
03	1054	N	663	-0-	-391	-0-	663	3			N	-0-					1
04	930	N	919	-0-	-11	-0-	918	3	1	9	N	1					2
05	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	3			N	-0-					2
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					2
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-	1	5			1
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					1
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					1
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					1
11	1230	N	920	-0-	-310	-0-	920	3			N	-0-					1
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					1
02	2128	N	2019	-0-	-109	-0-	2019	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2586	3	1	9	Y	1					1
04	2310	N	1921	-0-	-389	-0-	1921	3			Y	-0-					1
05	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	2152	3			Y	-0-					1
06	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	2219	3			Y	-0-					1
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1775	-0-	-295	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
*12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	350	3	1	9	Y	1					1
06	450	N	281	-0-	-169	-0-	281	3			Y	-0-					1
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3500	-0-	-127	-0-	3500	3			Y	-0-					1
02	3276	X	2913	-0-	-363	-0-	2913	3			Y	-0-					1
03	3658	X	3355	-0-	-303	-0-	3355	3			Y	-0-					1
04	3540	X	3246	-0-	-294	-0-	3246	3			Y	-0-					1
05	3658	X	3320	-0-	-338	-0-	3320	3			Y	-0-					1
06	3390	X	3084	-0-	-306	-0-	3084	3			Y	-0-					1
07	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	3235	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3138	-0-	-72	-0-	3138	3			Y	-0-					-0-
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
*12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2383	-0-	-159	-0-	2383	3			Y	-0-					1
02	2296	X	2209	-0-	-87	-0-	2209	3			Y	-0-					1
03	2542	X	2487	-0-	-55	-0-	2487	3			Y	-0-					1
04	2460	X	2299	-0-	-161	-0-	2299	3			Y	-0-					1
05	2542	X	2213	-0-	-329	-0-	2213	3			Y	-0-					1
06	2400	N	2181	-0-	-219	-0-	2181	3			Y	-0-					1
07	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2329	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2201	N	2200	-0-	-1	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			Y	-0-					-0-
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	2835	3			Y	-0-					1
02	3024	X	2562	-0-	-462	-0-	2562	3			Y	-0-					1
03	3348	X	2865	-0-	-483	-0-	2865	3			Y	-0-					1
04	3060	X	2335	-0-	-725	-0-	2335	3			Y	-0-					1
05	3100	X	2387	-0-	-713	-0-	2387	3			Y	-0-					1
06	2760	X	2141	-0-	-619	-0-	2141	3			Y	-0-					1
07	2852	X	2464	-0-	-388	-0-	2464	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3100	N	4193	-0-	1093	1093	4193	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3137	-0-	137	1230	3137	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2786	-0-	-314	916	2786	3			Y	-0-					-0-
11	3648	X	2732	-0-	-916	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
*12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4042	-0-	-1786	-0-	4042	3			Y	-0-					1
02	5264	X	3658	-0-	-1606	-0-	3657	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	5828	X	3950	-0-	-1878	-0-	3950	3			Y	-0-					1
04	4650	X	3177	-0-	-1473	-0-	3177	3			Y	-0-					1
05	4371	X	3972	-0-	-399	-0-	3972	3			Y	-0-					1
06	3930	X	3659	-0-	-271	-0-	3659	3			Y	-0-					1
07	4061	X	3782	-0-	-279	-0-	3782	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3968	X	3457	-0-	-511	-0-	3457	3			Y	-0-					-0-
09	3840	X	2785	-0-	-1055	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	2703	-0-	-1265	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	2661	-0-	-999	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
12	3782	X	2777	-0-	-1005	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	156	1	4656	3	N	-0-					2
02	4256	X	4245	-0-	-11	-0-	4241	3	4	9	N	4	4	1			2
03	4433	X	3992	-0-	-441	-0-	3992	3			N	-0-					2
04	4560	X	4525	-0-	-35	-0-	4525	3			N	-0-					2
05	4712	X	4160	-0-	-552	-0-	4158	3	2	9	N	2					4
06	4560	X	4052	-0-	-508	-0-	4052	3			N	-0-	2	1			2
07	4712	X	3557	-0-	-1155	-0-	3557	3			N	-0-	1	5			1
08	4681	X	4189	-0-	-492	-0-	4189	3			N	-0-					1
09	4530	X	4004	-0-	-526	-0-	4002	3	2	9	N	2					3
10	4185	X	4005	-0-	-180	-0-	4005	3			N	-0-	2	1			1
11	4050	X	3925	-0-	-125	-0-	3925	3			N	-0-					1
12	4185	X	3958	-0-	-227	-0-	3958	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 49,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2276	-0-	-80	-0-	2276	3			Y	-0-					1
02	2128	N	2101	-0-	-27	-0-	2101	3			Y	-0-					1
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					1
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-					1
05	2325	N	1931	-0-	-394	-0-	1931	3			Y	-0-					1
06	2310	N	2083	-0-	-227	-0-	2083	3			Y	-0-					1
07	2387	N	2118	-0-	-269	-0-	2118	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1742	-0-	-180	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
*12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	98	1	2929	3	N	-0-					2
02	2828	X	2593	-0-	-235	-0-	2591	3	2	9	N	2	2	1			2
03	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	3010	3			N	-0-					2
04	3030	X	2894	-0-	-136	-0-	2894	3			N	-0-					2
05	3131	X	2818	-0-	-313	-0-	2817	3	1	9	N	1					3
06	2940	X	2758	-0-	-182	-0-	2758	3			N	-0-	1	1			2
07	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	2978	3			N	-0-	1	5			1
08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					1
09	2880	X	2860	-0-	-20	-0-	2859	3	1	9	N	1					2
10	2976	X	2944	-0-	-32	-0-	2943	3	1	9	N	1	2	1			1
11	2940	X	2764	-0-	-176	-0-	2764	3			N	-0-					1
12	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	2850	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			Y	-0-					1
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			Y	-0-					1
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			Y	-0-					1
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					1
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-					1
06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			Y	-0-					1
07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2852	X	2548	-0-	-304	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2440	-0-	-320	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2488	-0-	-364	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2208	-0-	-252	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
*12	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					1
02	2380	N	2085	-0-	-295	-0-	2085	3			Y	-0-					1
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			Y	-0-					1
04	2520	N	2511	-0-	-9	-0-	2511	3			Y	-0-					1
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					1
06	2550	N	2519	-0-	-31	-0-	2519	3			Y	-0-					1
07	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	2602	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2459	-0-	-61	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,223 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	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					1
02	3640	X	3129	-0-	-511	-0-	3128	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4030	X	3696	-0-	-334	-0-	3696	3			N	-0-					1
04	3780	X	3432	-0-	-348	-0-	3432	3			N	-0-					1
05	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	3472	3			N	-0-					1
06	3780	X	2969	-0-	-811	-0-	2969	3			N	-0-					1
07	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3535	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3127	-0-	-563	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3174	-0-	-639	-0-	3174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3441	X	3310	-0-	-131	-0-	107	1	3203	3	N	-0-					2
02	3108	X	2871	-0-	-237	-0-	2868	3	3	9	N	3	3	1			2
03	3441	X	2753	-0-	-688	-0-	2753	3			N	-0-					2
04	3330	X	3165	-0-	-165	-0-	3165	3			N	-0-					2
05	3317	X	2827	-0-	-490	-0-	2826	3	1	9	N	1					3
06	3210	X	2792	-0-	-418	-0-	2792	3			N	-0-	1	1			2
07	3286	X	2020	-0-	-1266	-0-	2020	3			N	-0-	1	5			1
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					1
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	3	1	9	N	1					2
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3218	3	1	9	N	1	2	1			1
11	3390	X	3111	-0-	-279	-0-	3111	3			N	-0-					1
12	3503	X	3016	-0-	-487	-0-	3016	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	94	1	2815	3	N	-0-					2
02	2576	N	2527	-0-	-49	-0-	2525	3	2	9	N	2	2	1			2
03	2821	N	2402	-0-	-419	-0-	2402	3			N	-0-					2
04	2820	N	2773	-0-	-47	-0-	2773	3			N	-0-					2
05	2790	N	2598	-0-	-192	-0-	2598	3			N	-0-					2
06	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	2242	3			N	-0-	1	1			1
07	2852	N	1576	-0-	-1276	-0-	1576	3			N	-0-					1
08	2604	N	2149	-0-	-455	-0-	2149	3			N	-0-					1
09	2250	N	1671	-0-	-579	-0-	1671	3			N	-0-					1
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	3	1	9	N	1	1	1			1
11	2070	N	1635	-0-	-435	-0-	1635	3			N	-0-					1
*12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			Y	-0-					1
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					1
03	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2208	3			Y	-0-					1
04	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	1934	3			Y	-0-					1
05	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	1578	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1352	-0-	-178	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
*12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1					1
05	3100	N	10533	-0-	7433	7433	10532	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	3000	N	8548	-0-	5548	12981	8548	3			Y	-0-					1
07	3100	N	7833	-0-	4733	17714	7833	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	24928	X	7214	-0-	-17714	-0-	7214	3			Y	-0-					-0-
09	10050	X	6339	-0-	-3711	-0-	6339	3			Y	-0-					-0-
10	10385	X	5829	-0-	-4556	-0-	5828	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	8550	X	5520	-0-	-3030	-0-	5520	3			Y	-0-					-0-
12	7843	X	5576	-0-	-2267	-0-	5576	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4419	-0-	-169	-0-	4419	3			Y	-0-					1
02	4144	X	3799	-0-	-345	-0-	3798	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4309	X	4028	-0-	-281	-0-	4028	3			Y	-0-					1
04	4290	X	3964	-0-	-326	-0-	3964	3			Y	-0-					1
05	4433	X	4031	-0-	-402	-0-	4031	3			Y	-0-					1
06	4290	X	4035	-0-	-255	-0-	4035	3			Y	-0-					1
07	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	3978	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	3901	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3685	-0-	-185	-0-	3685	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3624	-0-	-246	-0-	3624	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3811	-0-	-157	-0-	3811	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3472	X	3230	-0-	-242	-0-	3230	3			Y	-0-					1
02	3108	X	2859	-0-	-249	-0-	2859	3			Y	-0-					1
03	3379	X	3347	-0-	-32	-0-	3347	3			Y	-0-					1
04	3270	X	3224	-0-	-46	-0-	3224	3			Y	-0-					1
05	3317	X	3278	-0-	-39	-0-	3278	3			Y	-0-					1
06	3240	X	3013	-0-	-227	-0-	3013	3			Y	-0-					1
07	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	3245	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	3148	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2934	-0-	-216	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3033	-0-	-222	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2927	-0-	-223	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3021	-0-	-234	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,259 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	3782	X	3315	-0-	-467	-0-	3315	3			Y	-0-					1
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3208	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			Y	-0-					1
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			Y	-0-					1
05	3348	X	3324	-0-	-24	-0-	3324	3			Y	-0-					1
06	3240	X	3157	-0-	-83	-0-	3157	3			Y	-0-					1
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2971	-0-	-239	-0-	2971	3			Y	-0-					-0-
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			Y	-0-					-0-
*12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	33	1	997	3	N	-0-					1
02	812	N	628	-0-	-184	-0-	628	3			N	-0-					1
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	3	1	9	N	1					2
04	990	N	861	-0-	-129	-0-	861	3			N	-0-					2
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-	1	5			1
06	840	N	603	-0-	-237	-0-	603	3			N	-0-					1
07	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	3			N	-0-					1
08	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					1
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					1
10	775	N	538	-0-	-237	-0-	538	3			N	-0-					1
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					1
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	150	1	4491	3	N	-0-					2
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3925	3	4	9	N	4	4	1			2
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					2
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					2
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4317	3	2	9	N	2					4
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-	2	1			2
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-	1	5			1
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					1
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4167	3	2	9	N	2					3
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-	2	1			1
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					1
*12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 43,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2883	X	2765	-0-	-118	-0-	2765	3			Y	-0-					1
02	2688	X	2397	-0-	-291	-0-	2397	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	2616	3	1	9	Y	1					1
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			Y	-0-					1
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			Y	-0-					1
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			Y	-0-					1
07	2945	N	2761	-0-	-184	-0-	2761	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3100	N	3267	-0-	167	167	3267	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2886	-0-	-114	53	2886	3			Y	-0-					-0-
10	2862	N	2809	-0-	-53	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2319	-0-	-561	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	1842	-0-	-1134	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	N	-0-					2
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-	1	5			1
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					1
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					1
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					1
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					1
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					1
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					1
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					1
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					1
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					1
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	148	1	4404	3	N	-0-					2
02	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1038	3	1	9	N	1	1	1			2
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9058	3	2	9	N	2	2	1			2
04	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	3			N	-0-					2
05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7807	3	4	9	N	4	1	1			5
06	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-	3	1			2
07	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-	1	5			1
08	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	3			N	-0-					1
09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2614	3	2	9	N	2					3
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-	2	1			1
11	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	3			N	-0-					1
*12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5673	3	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 68,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3097	-0-	-468	-0-	100	1	2997	3	N	-0-					1
02	2828	X	2629	-0-	-199	-0-	2627	3	2	9	N	2	2	1			1
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					1
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					1
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3251	3	1	9	N	1					2
06	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	2939	3	1	9	N	1	2	1			1
07	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	2869	3			N	-0-					1
08	3255	X	2789	-0-	-466	-0-	2789	3			N	-0-					1
09	3150	X	2549	-0-	-601	-0-	2548	3	1	9	N	1					2
10	3255	X	2981	-0-	-274	-0-	2980	3	1	9	N	1	2	1			1
11	2940	X	2584	-0-	-356	-0-	2584	3			N	-0-					1
12	2883	X	2608	-0-	-275	-0-	2608	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	101	1	3004	3	N	-0-					2
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2688	3	3	9	N	3	3	1			2
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					2
04	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					2
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2963	3	1	9	N	1					3
06	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-	1	1			2
07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-	1	5			1
08	3100	N	3216	-0-	116	116	3216	3			N	-0-					1
09	3000	N	2929	-0-	-71	45	2928	3	1	9	N	1					2
10	2938	N	2893	-0-	-45	-0-	2892	3	1	9	N	1	2	1			1
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					1
*12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 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	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	100	1	2992	3	N	-0-					2
02	T. A.		2790	-0-	2790	2790	2787	3	3	9	N	3	3	1			2
03	T. A.		2866	-0-	2866	5656	2866	3			N	-0-					2
04	T. A.		2352	-0-	2352	8008	2352	3			N	-0-					2
05	10556	X	2548	-0-	-8008	-0-	2547	3	1	9	N	1					3
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-	1	1			2
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-	1	5			1
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					1
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2589	3	1	9	N	1					2
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2519	3	1	9	N	1	2	1			1
11	3000	N	3130	-0-	130	130	3130	3			N	-0-					1
*12	2421	N	2291	-0-	-130	-0-	2291	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 32,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	208	1	6214	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	6244	X	5563	-0-	-681	-0-	5556	3	7	9	N	6	6	1			2
03	6572	X	5643	-0-	-929	-0-	5641	3	2	9	N	2	1	1			3
04	6360	X	6098	-0-	-262	-0-	6098	3			N	-0-					3
05	6417	X	5945	-0-	-472	-0-	5942	3	3	9	N	3	1	1			5
06	6210	X	5618	-0-	-592	-0-	5618	3			N	-0-	3	1			2
07	6293	X	5703	-0-	-590	-0-	5703	3			N	-0-	1	5			1
08	6293	X	5998	-0-	-295	-0-	5998	3			N	-0-					1
09	6090	X	5643	-0-	-447	-0-	5640	3	3	9	N	3					4
10	5952	X	5689	-0-	-263	-0-	5687	3	2	9	N	2	5	1			1
11	5790	X	5434	-0-	-356	-0-	5434	3			N	-0-					1
12	5983	X	5549	-0-	-434	-0-	5549	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 69,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2569	-0-	-159	-0-	83	1	2486	3	N	-0-					2
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2106	3	1	9	N	1	1	1			2
03	2170	X	1929	-0-	-241	-0-	1929	3			N	-0-					2
04	2490	N	2213	-0-	-277	-0-	2213	3			N	-0-					2
05	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2268	3			N	-0-					2
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-	1	1			1
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					1
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					1
09	2370	N	2293	-0-	-77	-0-	2292	3	1	9	N	1					2
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-	1	1			1
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					1
12	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	2342	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 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	3131	X	1164	-0-	-1967	-0-	38	1	1125	3	N	1					2
							1	9									
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2576	3	2	9	N	2	2	1			2
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					2
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					2
05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3082	3	1	9	N	1					3
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-	2	1			1
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					1
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					1
09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2957	3	1	9	N	1					2
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3009	3	1	9	N	1	2	1			1
11	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					1
12	899	X	605	-0-	-294	-0-	605	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 32,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	76	1	2276	3	N	-0-					2
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	3	1	9	N	1	1	1			2
03	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2235	3			N	-0-					2
04	2250	N	2137	-0-	-113	-0-	2137	3			N	-0-					2
05	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	2211	3			N	-0-					2
06	2160	N	2022	-0-	-138	-0-	2021	3	1	9	N	1	1	1			2
07	2201	N	2008	-0-	-193	-0-	2008	3			N	-0-	1	5			1
08	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	2009	3			N	-0-					1
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2316	3	1	9	N	1					2
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-	1	1			1
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					1
*12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3937	X	1876	-0-	-2061	-0-	1876	3			N	-0-					1
02	6412	X	26	-0-	-6386	-0-	26	3			N	-0-					1
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					1
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					1
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-	1	5			-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-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: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3100	N	3663	-0-	563	563	119	1	3544	3	N	-0-					2
02	2800	N	2839	-0-	39	602	2836	3	3	9	N	3	3	1			2
03	3100	N	2544	-0-	-556	46	2544	3			N	-0-					2
04	2580	X	387	-0-	-2193	-0-	387	3			N	-0-					2
05	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	2550	3	1	9	N	1					3
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-	1	1			2
07	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	2468	3			N	-0-	1	5			1
08	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					1
09	2580	X	2190	-0-	-390	-0-	2189	3	1	9	N	1					2
10	2666	X	2505	-0-	-161	-0-	2505	3			N	-0-	1	1			1
11	2580	X	2289	-0-	-291	-0-	2289	3			N	-0-					1
12	2666	X	2115	-0-	-551	-0-	2115	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

01	6231	X	5361	-0-	-870	-0-	5361	3			Y	-0-					1
02	4844	X	4009	-0-	-835	-0-	4008	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	3			Y	-0-					1
04	5190	X	3982	-0-	-1208	-0-	3982	3			Y	-0-					1
05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			Y	-0-					1
06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			Y	-0-					1
07	5363	X	3011	-0-	-2352	-0-	3011	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6789	X	6201	-0-	-588	-0-	6201	3			Y	-0-					-0-
09	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			Y	-0-					-0-
10	6789	X	5590	-0-	-1199	-0-	5589	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6360	X	5867	-0-	-493	-0-	5867	3			Y	-0-					-0-
12	6789	X	5510	-0-	-1279	-0-	5510	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	2143	3	1	9	Y	1					1
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					1
03	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	2111	3			Y	-0-					1
04	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	1975	3			Y	-0-					1
05	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1724	-0-	-226	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
*12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	38	1	1144	3	N	1					2
							1	9									
02	1092	N	856	-0-	-236	-0-	856	3			N	-0-					2
03	1240	N	907	-0-	-333	-0-	907	3			N	-0-					2
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					2
05	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	3			N	-0-	1	5			1
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					1
07	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	1028	3			N	-0-					1
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					1
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					1
10	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	3			N	-0-					1
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					1
12	1116	N	918	-0-	-198	-0-	918	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	Y	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-			-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	-0-			-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	-0-			-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	Y	-0-			-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-			-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	18	1	197	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	17	1	192	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	6	1	128	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	6	1	125	2	Y	-0-			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-			-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-			-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	7	1	131	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,843 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	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	-0-			-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-			-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	N	-0-			-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	2	N	-0-			-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	N	-0-			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-			-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-			-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-			-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	173	1	3343	2	Y	-0-			-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	135	1	2830	2	Y	-0-			-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	152	1	3148	2	Y	-0-			-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	139	1	2871	2	Y	-0-			-0-
05	3100	X	3099	-0-	-1	-0-	150	1	2949	2	Y	-0-			-0-
06	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	142	1	2781	2	Y	-0-			-0-
07	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	144	1	2851	2	Y	-0-			-0-
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	143	1	2801	2	Y	-0-			-0-
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	140	1	2686	2	Y	-0-			-0-
10	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	140	1	2718	2	Y	-0-			-0-
11	2910	X	2573	-0-	-337	-0-	126	1	2447	2	Y	-0-			-0-
12	2914	N	2723	-0-	-191	-0-	140	1	2583	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	95	1	1833	2	Y	-0-			93
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	59	1	1245	2	Y	-0-			93
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	67	1	1382	2	Y	-0-			93
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	2	Y	-0-			93
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	Y	-0-			93
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	701	2	Y	-0-			93
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1302	2	Y	-0-			93
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	68	1	1328	2	Y	-0-			93
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	859	2	Y	-0-			93
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	47	1	914	2	Y	-0-			93
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1549	2	Y	-0-			93
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	59	1	1092	2	Y	-0-			93

TOTAL GAS PROD: 14,822 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	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	219	1	2718	2	Y	-0-			-0-
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	138	1	2377	2	Y	-0-			-0-
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	157	1	2334	2	Y	-0-			-0-
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	174	1	2788	2	Y	-0-			-0-
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	191	1	2593	2	Y	-0-			-0-
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	213	1	2654	2	Y	-0-			-0-
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	218	1	2640	2	Y	-0-			-0-
08	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	230	1	2660	2	Y	-0-			-0-
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	223	1	2513	2	Y	-0-			-0-
10	2852	N	2775	-0-	-77	-0-	234	1	2541	2	Y	-0-			-0-
11	2790	N	2514	-0-	-276	-0-	210	1	2304	2	Y	-0-			-0-
12	2821	N	2707	-0-	-114	-0-	227	1	2480	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	775	N	766	-0-	-9	-0-	57	1	709	2	Y	-0-			-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	41	1	700	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	479	-0-	-296	-0-	30	1	449	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	58	1	932	2	Y	-0-			-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	76	1	1035	2	Y	-0-			-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	84	1	1048	2	Y	-0-			-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	83	1	1013	2	Y	-0-			-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	73	1	848	2	Y	-0-			-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	67	1	752	2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	784	-0-	-301	-0-	66	1	718	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	884	-0-	-16	-0-	74	1	810	2	Y	-0-			-0-
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	80	1	880	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	104	1	1290	2	Y	-0-			-0-
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	208	1	3582	2	Y	-0-			-0-
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	234	1	3488	2	Y	-0-			-0-
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	246	1	3938	2	Y	-0-			-0-
05	4030	X	3913	-0-	-117	-0-	268	1	3645	2	Y	-0-			-0-
06	3900	X	2565	-0-	-1335	-0-	190	1	2375	2	Y	-0-			-0-
07	4030	X	3858	-0-	-172	-0-	294	1	3564	2	Y	-0-			-0-
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	273	1	3162	2	Y	-0-			-0-
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	269	1	3032	2	Y	-0-			-0-
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	279	1	3025	2	Y	-0-			-0-
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	268	1	2951	2	Y	-0-			-0-
*12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	275	1	3005	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,965 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	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	225	1	2800	2	Y	-0-			-0-
02	2688	X	2639	-0-	-49	-0-	145	1	2494	2	Y	-0-			-0-
03	3193	X	2596	-0-	-597	-0-	163	1	2433	2	Y	-0-			-0-
04	3090	X	3064	-0-	-26	-0-	180	1	2884	2	Y	-0-			-0-
05	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	208	1	2827	2	Y	-0-			-0-
06	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	207	1	2580	2	Y	-0-			-0-
07	3162	X	2802	-0-	-360	-0-	213	1	2589	2	Y	-0-			-0-
08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	227	1	2623	2	Y	-0-			-0-
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	210	1	2374	2	Y	-0-			-0-
10	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	229	1	2479	2	Y	-0-			-0-
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	242	1	2663	2	Y	-0-			-0-
12	2852	X	2695	-0-	-157	-0-	226	1	2469	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	137	1	1702	2	Y	-0-			-0-
02	1792	N	1494	-0-	-298	-0-	82	1	1412	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	117	1	1741	2	Y	-0-			-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	118	1	1896	2	Y	-0-			-0-
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	135	1	1832	2	Y	5			5
							6	9							
06	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	130	1	1623	2	Y	3			8
							3	9							
07	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	145	1	1763	2	Y	-0-			8
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	159	1	1839	2	Y	-0-			8
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	145	1	1639	2	Y	-0-			8
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	153	1	1655	2	Y	-0-			8
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	147	1	1612	2	Y	-0-			8
*12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	144	1	1578	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 21,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	353	1	4394	2	Y	-0-			-0-
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	180	1	3101	2	Y	-0-			-0-
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	233	1	3481	2	Y	-0-			-0-
04	2580	X	2189	-0-	-391	-0-	129	1	2060	2	Y	-0-			-0-
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	321	1	4359	2	Y	-0-			-0-
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	260	1	3250	2	Y	-0-			-0-
07	2666	X	1644	-0-	-1022	-0-	125	1	1519	2	Y	-0-			-0-
08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	106	1	1225	2	Y	-0-			-0-
09	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	135	1	1523	2	Y	-0-			-0-
10	3348	X	2089	-0-	-1259	-0-	176	1	1913	2	Y	-0-			-0-
11	3240	X	2153	-0-	-1087	-0-	180	1	1973	2	Y	-0-			-0-
*12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	185	1	2027	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,208 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	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	673	1	8372	2	Y	-0-			-0-
02	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	910	1	15685	2	Y	-0-			-0-
03	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	806	1	12025	2	Y	-0-			-0-
04	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	566	1	9059	2	Y	-0-			-0-
05	3906	X	3671	-0-	-235	-0-	252	1	3419	2	Y	-0-			-0-
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	286	1	3569	2	Y	-0-			-0-
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	302	1	3662	2	Y	-0-			-0-
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	309	1	3581	2	Y	-0-			-0-
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	295	1	3329	2	Y	-0-			-0-
10	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	291	1	3153	2	Y	-0-			-0-
11	3840	X	3268	-0-	-572	-0-	272	1	2996	2	Y	-0-			-0-
12	3968	X	3428	-0-	-540	-0-	287	1	3141	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	156	1	3006	2	Y	4			16
							4	9							
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	134	1	2823	2	Y	1			17
							1	9							
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	145	1	3021	2	Y	-0-			17
04	3000	X	2534	-0-	-466	-0-	117	1	2417	2	Y	-0-			17
05	3100	X	2145	-0-	-955	-0-	104	1	2040	2	Y	1			18
							1	9							
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	155	1	3039	2	Y	-0-			18
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	152	1	3013	2	Y	-0-			18
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	157	1	3087	2	Y	-0-			18
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	149	1	2855	2	Y	-0-			18
10	3286	X	2668	-0-	-618	-0-	131	1	2537	2	Y	-0-			18
11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	162	1	3143	2	Y	-0-			18
12	3255	X	2997	-0-	-258	-0-	154	1	2843	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 35,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2852	X	2426	-0-	-426	-0-	181	1	2245	2	Y	-0-			27
02	2100	X	1903	-0-	-197	-0-	104	1	1798	2	Y	1			28
							1	9							
03	2325	X	1549	-0-	-776	-0-	97	1	1452	2	Y	-0-			28
04	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	154	1	2466	2	Y	-0-			28
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	182	1	2477	2	Y	-0-			28
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	178	1	2225	2	Y	1			29
							1	9							
07	2666	N	2485	-0-	-181	-0-	189	1	2296	2	Y	-0-			29
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	192	1	2220	2	Y	-0-			29
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	178	1	2010	2	Y	-0-			29
10	2387	N	2244	-0-	-143	-0-	189	1	2055	2	Y	-0-			29
11	2310	N	1408	-0-	-902	-0-	117	1	1291	2	Y	-0-			29
*12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	190	1	2082	2	Y	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 26,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2139	N	1794	-0-	-345	-0-	134	1	1660	2	Y	-0-			-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	118	1	2037	2	Y	-0-			-0-
03	2232	N	1830	-0-	-402	-0-	115	1	1715	2	Y	-0-			-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	140	1	2248	2	Y	-0-			-0-
05	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	156	1	2125	2	Y	-0-			-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	164	1	2042	2	Y	-0-			-0-
07	2356	N	2225	-0-	-131	-0-	169	1	2056	2	Y	-0-			-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	174	1	2015	2	Y	-0-			-0-
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	168	1	1894	2	Y	-0-			-0-
10	2232	N	2034	-0-	-198	-0-	172	1	1862	2	Y	-0-			-0-
11	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	175	1	1923	2	Y	-0-			-0-
12	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	177	1	1931	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,370 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3162	-0-	-1023	-0-	475	1	2687	2	N	-0-					231
02	3248	X	2741	-0-	-507	-0-	411	1	2330	2	N	-0-					231
03	3596	X	2885	-0-	-711	-0-	466	1	2419	2	N	-0-					231
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	472	1	2776	2	N	6	185	1			52
							7	9									
05	3162	X	2991	-0-	-171	-0-	486	1	2505	2	N	-0-					52
06	3060	X	3055	-0-	-5	-0-	466	1	2589	2	N	-0-					52
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	524	1	3187	2	N	7					59
							8	9									
08	3379	X	3200	-0-	-179	-0-	488	1	2712	2	N	-0-					59
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	488	1	2877	2	N	10					69
							11	9									
10	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	519	1	2946	2	N	-0-					69
11	3600	X	2909	-0-	-691	-0-	475	1	2434	2	N	-0-					69
12	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	496	1	2655	2	N	21					90
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 37,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	926	-0-	-221	-0-	139	1	787	2	N	-0-					80
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	159	1	902	2	N	-0-					80
03	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	162	1	840	2	N	-0-					80
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	151	1	889	2	N	-0-					80
05	1178	N	980	-0-	-198	-0-	159	1	821	2	N	-0-					80
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	157	1	873	2	N	-0-					80
07	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	145	1	884	2	N	-0-					80
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	182	1	1009	2	N	-0-					80
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	153	1	901	2	N	-0-					80
10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	149	1	848	2	N	-0-					80
11	1140	N	963	-0-	-177	-0-	157	1	806	2	N	-0-					80
12	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	161	1	861	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 12,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1112	-0-	-345	-0-	167	1	945	2	N	-0-					45
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	135	1	768	2	N	-0-					45
03	1178	N	945	-0-	-233	-0-	153	1	792	2	N	-0-					45
04	1080	N	912	-0-	-168	-0-	133	1	779	2	N	-0-					45
05	992	N	836	-0-	-156	-0-	136	1	700	2	N	-0-					45
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	133	1	741	2	N	-0-					45
07	930	N	790	-0-	-140	-0-	112	1	678	2	N	-0-					45
08	837	N	730	-0-	-107	-0-	111	1	619	2	N	-0-					45
09	870	N	789	-0-	-81	-0-	115	1	674	2	N	-0-					45
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	113	1	642	2	N	-0-					45
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	124	1	636	2	N	-0-					45
12	806	N	794	-0-	-12	-0-	125	1	669	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 10,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2199	-0-	-901	-0-	2199	2			N	-0-					61
02	2716	X	2482	-0-	-234	-0-	2482	2			N	-0-					61
03	2728	X	2351	-0-	-377	-0-	2351	2			N	-0-					61
04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					61
05	2759	N	2644	-0-	-115	-0-	2644	2			N	-0-					61
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2496	2	21	9	N	19					80
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2618	2	3	9	N	3					83
08	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3001	2	4	9	N	4					87
09	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2759	2	6	9	N	5					92
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2803	2	3	9	N	3					95
11	2910	N	2683	-0-	-227	-0-	2683	2			N	-0-					95
12	2852	N	2522	-0-	-330	-0-	2522	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 31,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 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	1023	N	406	-0-	-617	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	211	-0-	-874	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	15	-0-	-1070	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					104
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					104
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					104
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					104
05	341	N	107	-0-	-234	-0-	107	2			N	-0-					104
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					104
07	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					104
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					104
09	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	2			N	-0-					104
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					104
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					104
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	70	1	2168	2	Y	7					24
							8	9									
02	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	79	1	2589	2	Y	10					34
							11	9									
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	81	1	2481	2	Y	9	41	1			2
							10	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	60	1	2052	2	Y	7					9
							8	9									
05	1736	N	1294	-0-	-442	-0-	42	1	1251	2	Y	1					10
							1	9									
06	1680	N	1139	-0-	-541	-0-	39	1	1097	2	Y	3					13
							3	9									
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	55	1	1692	2	Y	4					17
							4	9									
08	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	41	1	1208	2	Y	3					20
							3	9									
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	44	1	1216	2	Y	1					21
							1	9									
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	58	1	1965	2	Y	5					26
							6	9									
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	54	1	1997	2	Y	4	26	1			4
							4	9									
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 20,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9450	-0-	-191	-0-	9365	2	85	9	Y	77					236
02	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8654	2	61	9	Y	55	94	1			197
03	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9905	2	92	9	Y	84	153	1			128
04	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11135	2	56	9	Y	51					179
05	9424	X	9000	-0-	-424	-0-	8938	2	62	9	Y	56					235
06	9120	X	8410	-0-	-710	-0-	8352	2	58	9	Y	53	135	1			153
07	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10504	2	61	9	Y	55	109	1			99
08	9424	X	9292	-0-	-132	-0-	9215	2	77	9	Y	70					169
09	9120	X	8855	-0-	-265	-0-	8790	2	65	9	Y	59					228
10	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11118	2	89	9	Y	81	138	1			171
11	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10234	2	85	9	Y	77	139	1			109
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 107,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	13317	2	120	9	Y	109					193
02	12740	X	11191	-0-	-1549	-0-	11100	2	91	9	Y	83	142	1			134
03	14105	X	9999	-0-	-4106	-0-	9890	2	109	9	Y	99	182	1			51
04	13650	X	12197	-0-	-1453	-0-	12136	2	61	9	Y	55					106
05	14105	X	12596	-0-	-1509	-0-	12510	2	86	9	Y	78					184
06	12990	X	11884	-0-	-1106	-0-	11804	2	80	9	Y	73	191	1			66
07	12617	X	10673	-0-	-1944	-0-	10596	2	77	9	Y	70	125	1			11
08	12617	X	12244	-0-	-373	-0-	12143	2	101	9	Y	92					103
09	12210	X	11357	-0-	-853	-0-	11273	2	84	9	Y	76					179
10	12586	X	10333	-0-	-2253	-0-	10250	2	83	9	Y	75	108	1			146
11	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12118	2	101	9	Y	92	118	1			120
12	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 128,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 902

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					2
02	2800	N	4674	-0-	1874	1874	4674	2			Y	-0-					2
03	3100	N	3893	-0-	793	2667	3893	2			Y	-0-					2
04	3000	N	3024	-0-	24	2691	3024	2			Y	-0-					2
05	5875	X	3184	-0-	-2691	-0-	3184	2			Y	-0-					2
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					2
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					2
08	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					2
09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					2
10	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					2
11	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					2
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 31,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	525	-0-	-95	-0-	521	2	4	9	Y	4					17
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	656	2	4	9	Y	4	7	1			14
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	Y	6	10	1			10
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	2	2	9	Y	2					12
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6	9	Y	5					17
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	Y	5	12	1			10
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	Y	5	6	1			9
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	Y	5					14
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	672	2	6	9	Y	5					19
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	Y	3	12	1			10
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	Y	3	8	1			5
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1120	-0-	-1267	-0-	35	1	1085	2	Y	-0-					4
02	896	X	742	-0-	-154	-0-	24	1	718	2	Y	-0-					4
03	2046	X	807	-0-	-1239	-0-	26	1	781	2	Y	-0-					4
04	1080	N	885	-0-	-195	-0-	26	1	858	2	Y	1					5
							1	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	Y	-0-					5
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	37	1	1186	2	Y	1					6
							1	9									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	41	1	1375	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	950	2	Y	-0-					2
09	1230	N	799	-0-	-431	-0-	24	1	774	2	Y	1					3
							1	9									
10	1426	N	646	-0-	-780	-0-	19	1	626	2	Y	1					4
							1	9									
11	960	N	704	-0-	-256	-0-	21	1	683	2	Y	-0-					4
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3322	-0-	222	578	85	1	3224	2	N	12					56
							13	9									
02	2800	N	3425	-0-	625	1203	103	1	3304	2	N	16					72
							18	9									
03	2934	X	1731	-0-	-1203	-0-	32	1	1682	2	N	15					87
							17	9									
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	97	1	3084	2	N	32					119
							35	9									
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	107	1	3251	2	N	5					124
							6	9									
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	94	1	2908	2	N	5					129
							6	9									
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	92	1	2779	2	N	-0-					129
08	2449	X	2441	-0-	-8	-0-	78	1	2363	2	N	-0-					129
09	2370	X	2126	-0-	-244	-0-	62	1	2064	2	N	-0-					129
10	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	76	1	2435	2	N	3					132
							3	9									
11	2370	X	2328	-0-	-42	-0-	74	1	2254	2	N	-0-					132
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 30,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					9
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					9
03	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			Y	-0-					9
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					9
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					9
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					9
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			Y	-0-					9
08	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	2			Y	-0-					9
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					9
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			Y	-0-					9
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					10
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					9
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					9
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					9
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					9
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					9
06	2700	X	2674	-0-	-26	-0-	2674	2			N	-0-					9
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					9
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					9
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					9
10	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	2706	2			N	-0-					9
11	2700	X	2175	-0-	-525	-0-	2175	2			N	-0-					9
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 33,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					84
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					84
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					84
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					84
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					84
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					84
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					84
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					84
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					84
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					84
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					84
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	1232	-0-	-2612	-0-	1229	2	3	9	N	3					115
02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5702	2	6	9	N	5					120
03	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2586	2			N	-0-					120
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					120
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					120
06	2850	X	2128	-0-	-722	-0-	2128	2			N	-0-					120
07	2945	X	1672	-0-	-1273	-0-	1669	2	3	9	N	3					123
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3709	2	2	9	N	2					125
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					125
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3214	2	9	9	N	8					133
11	2850	X	1277	-0-	-1573	-0-	1269	2	8	9	N	7					140
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 30,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			8
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2		Y	-0-			8
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2		Y	-0-			8
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			8
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			8
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			8
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			8
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2		Y	-0-			8
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			8
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			8
11	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2		Y	-0-			8
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	280	-0-	-371	-0-	280	2		Y	-0-			58
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		Y	-0-			58
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		Y	-0-			58
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-			58
05	620	N	220	-0-	-400	-0-	220	2		Y	-0-			58
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2		Y	-0-			58
07	651	N	248	-0-	-403	-0-	248	2		Y	-0-			58
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-			58
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-			58
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			58
11	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2		Y	-0-			58
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: 4,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
03	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
04	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	3912	-0-	812	812	3912	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	3353	-0-	353	1165	3353	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	2222	-0-	-878	287	2222	2		N	-0-			-0-
08	2731	X	2444	-0-	-287	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
09	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
10	1767	X	1690	-0-	-77	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
11	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,693 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	651	N	398	-0-	-253	-0-	12	1	386	2	Y	-0-					3
02	1204	N	1125	-0-	-79	-0-	36	1	1089	2	Y	-0-					3
03	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	35	1	1049	2	Y	-0-					3
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	32	1	1053	2	Y	1					4
							1	9									
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	66	1	1945	2	Y	1					5
							1	9									
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	59	1	1890	2	Y	1					6
							1	9									
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	49	1	1616	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
08	2015	X	1709	-0-	-306	-0-	50	1	1658	2	Y	1					4
							1	9									
09	1950	X	1547	-0-	-403	-0-	47	1	1499	2	Y	1					5
							1	9									
10	2015	X	1401	-0-	-614	-0-	41	1	1358	2	Y	2					7
							2	9									
11	1950	X	1740	-0-	-210	-0-	52	1	1687	2	Y	1					8
							1	9									
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 15,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	36	1	1115	2	Y	6	2	8			19
							7	9									
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	44	1	1438	2	Y	5					24
							6	9									
03	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	39	1	1184	2	Y	4	27	1			1
							4	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	42	1	1420	2	Y	5					6
							6	9									
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	57	1	1691	2	Y	2					8
							2	9									
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	79	1	2235	2	Y	6					14
							7	9									
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	63	1	1942	2	Y	5					19
							6	9									
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	74	1	2184	2	Y	5					24
							6	9									
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	82	1	2276	2	Y	2					26
							2	9									
10	2015	N	896	-0-	-1119	-0-	26	1	868	2	Y	2					28
							2	9									
11	2190	N	265	-0-	-1925	-0-	7	1	258	2	Y	-0-	28	1			-0-
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	91	1	2806	2	Y	-0-					7
02	2800	N	3892	-0-	1092	1092	124	1	3767	2	Y	1					8
							1	9									
03	5559	X	4467	-0-	-1092	-0-	145	1	4322	2	Y	-0-					8
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	119	1	3951	2	Y	4					12
							4	9									
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	149	1	4387	2	Y	2					14
							2	9									
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	78	1	2472	2	Y	2					16
							2	9									
07	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	66	1	2208	2	Y	4	15	1			5
							4	9									
08	4402	X	2656	-0-	-1746	-0-	78	1	2577	2	Y	1					6
							1	9									
09	4260	X	2293	-0-	-1967	-0-	69	1	2222	2	Y	2					8
							2	9									
10	4402	X	2436	-0-	-1966	-0-	71	1	2362	2	Y	3					11
							3	9									
11	2580	X	2333	-0-	-247	-0-	70	1	2262	2	Y	1					12
							1	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 34,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	95	1	2956	2	Y	10					44
							11	9										
02	3052	X	2632	-0-	-420	-0-	77	1	2545	2	Y	9					53
							10	9										
03	3379	X	2596	-0-	-783	-0-	82	1	2504	2	Y	9	60	1			2
							10	9										
04	3270	X	3183	-0-	-87	-0-	91	1	3080	2	Y	11					13
							12	9										
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	122	1	3616	2	Y	4					17
							4	9										
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	167	1	4735	2	Y	11					28
							12	9										
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	123	1	3784	2	Y	9					37
							10	9										
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	177	1	5222	2	Y	11					48
							12	9										
09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	147	1	4104	2	Y	2					50
							2	9										
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	108	1	3675	2	Y	9					59
							10	9										
11	3270	X	3005	-0-	-265	-0-	79	1	2920	2	Y	5	57	1			7
							6	9										
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 40,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2321	-0-	-2267	-0-	73	1	2248	2	Y	-0-					8
02	3752	X	1841	-0-	-1911	-0-	59	1	1781	2	Y	1					9
							1	9									
03	4154	X	2632	-0-	-1522	-0-	85	1	2547	2	Y	-0-					9
04	4020	X	2275	-0-	-1745	-0-	66	1	2207	2	Y	2					11
							2	9									
05	3410	X	1737	-0-	-1673	-0-	57	1	1679	2	Y	1					12
							1	9									
06	2550	X	1486	-0-	-1064	-0-	45	1	1440	2	Y	1					13
							1	9									
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	77	1	2558	2	Y	4	12	1			5
							4	9									
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	117	1	3864	2	Y	1					6
							1	9									
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	128	1	4114	2	Y	3					9
							3	9									
10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	124	1	4129	2	Y	5					14
							6	9									
11	3840	X	1978	-0-	-1862	-0-	59	1	1918	2	Y	1					15
							1	9									
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 29,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	21	1	656	2	Y	3					12
							3	9									
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	21	1	681	2	Y	2					14
							2	9									
03	3100	N	5425	-0-	2325	2325	171	1	5234	2	Y	18	29	1			3
							20	9									
04	3000	N	2244	-0-	-756	1569	64	1	2172	2	Y	7					10
							8	9									
05	3100	N	3682	-0-	582	2151	120	1	3558	2	Y	4					14
							4	9									
06	6671	X	4520	-0-	-2151	-0-	154	1	4354	2	Y	11					25
							12	9									
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	125	1	3833	2	Y	9					34
							10	9									
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	106	1	3136	2	Y	7					41
							8	9									
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	118	1	3293	2	Y	2					43
							2	9									
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	79	1	2669	2	Y	7					50
							8	9									
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	68	1	2529	2	Y	5	50	1			5
							6	9									
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 33,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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

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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	31	1	964	2	Y	4					14
							4	9									
02	784	N	723	-0-	-61	-0-	21	1	700	2	Y	2					16
							2	9									
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	27	1	831	2	Y	3	18	1			1
							3	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	27	1	910	2	Y	3					4
							3	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	32	1	951	2	Y	1					5
							1	9									
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	34	1	960	2	Y	2					7
							2	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	38	1	1177	2	Y	3					10
							3	9									
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	37	1	1096	2	Y	2					12
							2	9									
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	41	1	1146	2	Y	1					13
							1	9									
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	25	1	857	2	Y	2					15
							2	9									
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	24	1	875	2	Y	2	15	1			2
							2	9									
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

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	2756	-0-	-344	-0-	86	1	2670	2	Y	-0-					6
02	2380	X	1859	-0-	-521	-0-	59	1	1799	2	Y	1					7
							1	9									
03	2387	N	1570	-0-	-817	-0-	51	1	1519	2	Y	-0-					7
04	2550	N	1550	-0-	-1000	-0-	45	1	1503	2	Y	2					9
							2	9									
05	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	101	1	2993	2	Y	1					10
							1	9									
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	79	1	2505	2	Y	2					12
							2	9									
07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	85	1	2842	2	Y	5	12	1			5
							6	9									
08	3100	N	3475	-0-	375	375	102	1	3372	2	Y	1					6
							1	9									
09	3000	N	3194	-0-	194	569	96	1	3096	2	Y	2					8
							2	9									
10	3100	N	2818	-0-	-282	287	82	1	2733	2	Y	3					11
							3	9									
11	2918	X	2631	-0-	-287	-0-	79	1	2551	2	Y	1					12
							1	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 28,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	171	1	3408	2	Y	-0-					25
02	3640	X	2657	-0-	-983	-0-	155	1	2502	2	Y	-0-					25
03	4030	X	3455	-0-	-575	-0-	199	1	3256	2	Y	-0-					25
04	3900	X	3210	-0-	-690	-0-	146	1	3064	2	Y	-0-					25
05	3565	X	2654	-0-	-911	-0-	166	1	2488	2	Y	-0-					25
06	3450	X	834	-0-	-2616	-0-	35	1	799	2	Y	-0-					25
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					25
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					25
09	3210	X	1010	-0-	-2200	-0-	65	1	945	2	Y	-0-					25
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	203	1	4290	2	Y	-0-					25
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	196	1	4730	2	Y	-0-					25
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 26,818 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	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	136	1	4221	2	Y	-0-					8
02	4284	X	3307	-0-	-977	-0-	105	1	3201	2	Y	1					9
							1	9									
03	4743	X	3983	-0-	-760	-0-	129	1	3854	2	Y	-0-					9
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	139	1	4630	2	Y	5					14
							6	9									
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	148	1	4366	2	Y	2					16
							2	9									
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	157	1	4989	2	Y	3					19
							3	9									
07	4743	X	3243	-0-	-1500	-0-	94	1	3143	2	Y	5	18	1			6
							6	9									
08	4743	X	3333	-0-	-1410	-0-	98	1	3234	2	Y	1					7
							1	9									
09	4590	X	2366	-0-	-2224	-0-	71	1	2293	2	Y	2					9
							2	9									
10	4743	X	2836	-0-	-1907	-0-	83	1	2750	2	Y	3					12
							3	9									
11	4590	X	1107	-0-	-3483	-0-	33	1	1074	2	Y	-0-					12
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 38,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GOOLSBY, H. C. WELL #: 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	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	53	1	1655	2	Y	-0-					5
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	55	1	1677	2	Y	1					6
							1	9									
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	54	1	1603	2	Y	-0-					6
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	56	1	1859	2	Y	2					8
							2	9									
05	1922	N	1564	-0-	-358	-0-	51	1	1512	2	Y	1					9
							1	9									
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	59	1	1862	2	Y	1					10
							1	9									
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	64	1	2122	2	Y	4	10	1			4
							4	9									
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	61	1	2007	2	Y	1					5
							1	9									
09	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	57	1	1848	2	Y	1					6
							1	9									
10	2201	N	1718	-0-	-483	-0-	50	1	1666	2	Y	2					8
							2	9									
11	2010	N	1505	-0-	-505	-0-	45	1	1460	2	Y	-0-					8
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 19,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	134	1	4139	2	Y	-0-					9
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	141	1	4285	2	Y	1					10
							1	9									
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	134	1	3991	2	Y	-0-					10
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	135	1	4491	2	Y	5					15
							6	9									
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	149	1	4407	2	Y	2					17
							2	9									
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	123	1	3924	2	Y	2					19
							2	9									
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	125	1	4166	2	Y	7	18	1			8
							8	9									
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	136	1	4509	2	Y	2					10
							2	9									
09	3330	X	2885	-0-	-445	-0-	87	1	2796	2	Y	2					12
							2	9									
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	111	1	3683	2	Y	4					16
							4	9									
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	124	1	4002	2	Y	1					17
							1	9									
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 45,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	5301	X	2594	-0-	-2707	-0-	81	1	2513	2	Y	-0-					12
02	5628	X	2250	-0-	-3378	-0-	72	1	2177	2	Y	1					13
							1	9									
03	6231	X	2742	-0-	-3489	-0-	89	1	2653	2	Y	-0-					13
04	6030	X	2423	-0-	-3607	-0-	71	1	2350	2	Y	2					15
							2	9									
05	3751	X	2583	-0-	-1168	-0-	85	1	2497	2	Y	1					16
							1	9									
06	2640	X	1498	-0-	-1142	-0-	46	1	1451	2	Y	1					17
							1	9									
07	2728	X	1629	-0-	-1099	-0-	47	1	1579	2	Y	3	16	1			4
							3	9									
08	2728	X	1717	-0-	-1011	-0-	50	1	1666	2	Y	1					5
							1	9									
09	2490	X	1448	-0-	-1042	-0-	44	1	1403	2	Y	1					6
							1	9									
10	2573	X	1606	-0-	-967	-0-	47	1	1557	2	Y	2					8
							2	9									
11	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	50	1	1600	2	Y	1					9
							1	9									
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 22,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	6293	X	5633	-0-	-660	-0-	176	1	5457	2	Y	-0-					34
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	166	1	5058	2	Y	2					36
							2	9									
03	5301	X	4571	-0-	-730	-0-	148	1	4423	2	Y	-0-					36
04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	176	1	5841	2	Y	5					41
							6	9									
05	5301	X	5141	-0-	-160	-0-	168	1	4971	2	Y	2					43
							2	9									
06	5130	X	4257	-0-	-873	-0-	130	1	4124	2	Y	3					46
							3	9									
07	5301	X	5125	-0-	-176	-0-	149	1	4967	2	Y	8	33	1			21
							9	9									
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	156	1	5163	2	Y	2					23
							2	9									
09	5130	X	5064	-0-	-66	-0-	152	1	4906	2	Y	5					28
							6	9									
10	5146	X	5025	-0-	-121	-0-	147	1	4874	2	Y	4					32
							4	9									
11	5130	X	4968	-0-	-162	-0-	149	1	4818	2	Y	1					33
							1	9									
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 56,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8213	2	31	9	Y	28					142
02	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			Y	-0-					142
03	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9464	2	79	9	Y	72					214
04	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2			Y	-0-					214
05	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11130	2	2	9	Y	2					216
06	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11110	2	2	9	Y	2	159	1			59
07	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11156	2	46	9	Y	42					101
08	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	2			Y	-0-					101
09	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			Y	-0-					101
10	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			Y	-0-					101
11	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			Y	-0-					101
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 110,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4229	-0-	-235	-0-	4229	2			Y	-0-					30
02	4032	X	3689	-0-	-343	-0-	3689	2			Y	-0-					30
03	4340	X	2342	-0-	-1998	-0-	2342	2			Y	-0-					30
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-					30
05	4340	X	4257	-0-	-83	-0-	4257	2			Y	-0-					30
06	4080	X	3884	-0-	-196	-0-	3884	2			Y	-0-					30
07	4402	X	3837	-0-	-565	-0-	3837	2			Y	-0-					30
08	4402	X	4070	-0-	-332	-0-	4070	2			Y	-0-					30
09	4260	X	3186	-0-	-1074	-0-	3186	2			Y	-0-					30
10	4247	X	3294	-0-	-953	-0-	3294	2			Y	-0-					30
11	3930	X	3015	-0-	-915	-0-	3015	2			Y	-0-					30
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 40,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					37
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					37
03	1643	N	1129	-0-	-514	-0-	1129	2			Y	-0-					37
04	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	1335	2			Y	-0-					37
05	1550	N	915	-0-	-635	-0-	915	2			Y	-0-					37
06	1080	N	72	-0-	-1008	-0-	72	2			Y	-0-					37
07	1395	N	156	-0-	-1239	-0-	156	2			Y	-0-					37
08	930	N	74	-0-	-856	-0-	74	2			Y	-0-					37
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					37
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					37
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	Y	1					38
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 7,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	380	-0-	-85	-0-	380	2			Y	-0-					111
02	336	N	221	-0-	-115	-0-	221	2			Y	-0-					111
03	620	N	383	-0-	-237	-0-	383	2			Y	-0-					111
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					111
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					111
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					111
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					111
08	1023	N	483	-0-	-540	-0-	483	2			Y	-0-					111
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					111
10	899	N	679	-0-	-220	-0-	679	2			Y	-0-					111
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	Y	1					112
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 6,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1043	-0-	-569	-0-	50	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1184	-0-	-216	-0-	69	1	1115	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	913	-0-	-79	-0-	53	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	73	1	1085	2	Y	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	928	-0-	-498	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	70	1	937	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	970	-0-	-80	-0-	63	1	907	2	Y	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	42	1	1012	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3902	-0-	-2360	-0-	186	1	3716	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	4204	-0-	-24	-0-	245	1	3959	2	Y	-0-					-0-
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	286	1	4685	2	Y	-0-					-0-
04	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	359	1	7547	2	Y	-0-					-0-
05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	323	1	4824	2	Y	-0-					-0-
06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	252	1	5686	2	Y	-0-					-0-
07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	3491	-0-	-1190	-0-	243	1	3248	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	3360	-0-	-1170	-0-	217	1	3143	2	Y	-0-					-0-
10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	214	1	4517	2	Y	-0-					-0-
11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	219	1	5280	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	239	1	4775	2	Y	-0-					-0-
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	246	1	3962	2	Y	-0-					-0-
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	218	1	3559	2	Y	-0-					-0-
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	292	1	6133	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3010	-0-	-741	-0-	189	1	2821	2	Y	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	168	1	3779	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3550	-0-	-201	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	350	1	4687	2	Y	-0-					-0-
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	313	1	4535	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	165	1	3488	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	2461	-0-	-1169	-0-	98	1	2363	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,930 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	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	171	1	5295	2	Y	-0-					12
02	4480	X	4363	-0-	-117	-0-	139	1	4223	2	Y	1					13
							1	9									
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	161	1	4818	2	Y	-0-					13
04	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	162	1	5368	2	Y	6					19
							7	9									
05	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	187	1	5508	2	Y	4					23
							4	9									
06	4800	X	4624	-0-	-176	-0-	141	1	4480	2	Y	3					26
							3	9									
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	162	1	5384	2	Y	8	25	1			9
							9	9									
08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	159	1	5277	2	Y	2					11
							2	9									
09	4800	X	4016	-0-	-784	-0-	121	1	3892	2	Y	3					14
							3	9									
10	4960	X	3497	-0-	-1463	-0-	102	1	3391	2	Y	4					18
							4	9									
11	4800	X	1533	-0-	-3267	-0-	46	1	1486	2	Y	1					19
							1	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 50,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6708	-0-	-1197	-0-	6647	2	61	9	Y	55					122
02	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7483	2	72	9	Y	65	112	1			75
03	6665	X	6073	-0-	-592	-0-	5981	2	92	9	Y	84	154	1			5
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6658	2	34	9	Y	31					36
05	6665	X	6644	-0-	-21	-0-	6599	2	45	9	Y	41					77
06	6450	X	5710	-0-	-740	-0-	5670	2	40	9	Y	36	112	1			1
07	6665	X	5689	-0-	-976	-0-	5573	2	116	9	Y	105	104	1			2
08	6665	X	6071	-0-	-594	-0-	6020	2	51	9	Y	46					48
09	6450	X	6343	-0-	-107	-0-	6297	2	46	9	Y	42					90
10	6634	X	5673	-0-	-961	-0-	5628	2	45	9	Y	41	54	1			77
11	5880	X	5345	-0-	-535	-0-	5301	2	44	9	Y	40	62	1			55
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 68,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3573	-0-	-550	-0-	3541	2	32	9	Y	29					63
02	650	X	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	Y	3	5	1			61
03	950	X	950	-0-	-0-	-0-	942	2	8	9	Y	7	13	1			55
04	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	997	2	6	9	Y	5					60
05	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1473	2	10	9	Y	9					69
06	690	X	611	-0-	-79	-0-	607	2	4	9	Y	4	10	1			63
07	718	X	718	-0-	-0-	-0-	711	2	7	9	Y	6	9	1			60
08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	905	2	8	9	Y	7					67
09	750	X	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	Y	5					72
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	792	2	7	9	Y	6	44	1			34
11	690	N	392	-0-	-298	-0-	389	2	3	9	Y	3	27	1			10
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 11,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	545	1	10898	2	N	-0-					-0-
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	568	1	9165	2	N	-0-					-0-
03	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	559	1	9145	2	N	-0-					-0-
04	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	546	1	11463	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	7940	-0-	-1732	-0-	498	1	7442	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8242	-0-	-1118	-0-	350	1	7892	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9006	-0-	-666	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8436	-0-	-1236	-0-	586	1	7850	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8118	-0-	-1242	-0-	524	1	7594	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	6444	-0-	-2577	-0-	290	1	6154	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	7005	-0-	-1725	-0-	278	1	6727	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
07	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2		N	-0-			-0-
08	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	2		N	-0-			-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2		N	-0-			-0-
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2		N	-0-			-0-
12	992	N	851	-0-	-141	-0-	851	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,834 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	280	N	147	-0-	-133	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2948	-0-	-183	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2168	-0-	-862	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2418	-0-	-713	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1990	-0-	-1040	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2020	-0-	-1111	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
*12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,482 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	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1633	-0-	-137	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1631	-0-	-139	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2948	-0-	-865	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3048	-0-	3048	3048	3048	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		3623	-0-	3623	6671	3623	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		3055	-0-	3055	9726	3055	2			N	-0-					-0-
05	12839	X	3113	-0-	-9726	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	858	-0-	-2242	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2440	-0-	-560	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2041	-0-	-959	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	232	-0-	-2589	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,612 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	1829	X	1608	-0-	-221	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1255	-0-	-89	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	932	-0-	-508	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	553	-0-	-904	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	186	-0-	-1116	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	2			N	-0-					-0-
10	2903	N	2795	-0-	-108	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
11	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
*12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1282	-0-	-458	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3356	-0-	-23	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3371	-0-	-8	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3248	-0-	-22	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3333	-0-	-46	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
*12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,909 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	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					56
02	3528	X	3381	-0-	-147	-0-	3372	2	9	9	N	8					64
03	3906	X	3397	-0-	-509	-0-	3355	2	42	9	N	38					102
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-	102	1			-0-
05	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3465	-0-	-315	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3652	-0-	-254	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3415	-0-	-491	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2690	-0-	-1090	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3763	-0-	-81	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
*12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					133
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					133
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					133
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					133
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					133
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					133
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					133
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					133
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					133
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					133
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					133
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 15,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4298	-0-	-1499	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3932	-0-	-156	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4103	-0-	-423	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4030	-0-	-350	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3976	-0-	-224	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
07	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3809	-0-	-717	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3330	-0-	-1050	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4035	-0-	-491	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4022	-0-	-358	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3966	-0-	-560	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	660	N	372	-0-	-288	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	682	N	503	-0-	-179	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	620	N	210	-0-	-410	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3494	-0-	-34	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3597	-0-	-183	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3562	-0-	-313	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3405	-0-	-375	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3378	-0-	-528	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2203	-0-	-1703	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1168	-0-	-2432	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	1220	-0-	-2345	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	549	-0-	-2871	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	815	-0-	-2564	-0-	815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
*12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
02	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2174	-0-	-182	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2265	-0-	-91	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1986	-0-	-294	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2341	-0-	-15	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2341	-0-	-15	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
*12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,045 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	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
*12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
02	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					80
02	3472	X	3370	-0-	-102	-0-	3370	2			N	-0-					80
03	3844	X	3520	-0-	-324	-0-	3520	2			N	-0-					80
04	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	3570	2			N	-0-					80
05	3844	X	3708	-0-	-136	-0-	3708	2			N	-0-					80
06	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	3443	2	11	9	N	10					90
07	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	3205	2	45	9	N	41	106	1			25
08	3720	X	3268	-0-	-452	-0-	3268	2			N	-0-					25
09	3600	X	3329	-0-	-271	-0-	3329	2			N	-0-					25
10	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	3419	2			N	-0-					25
11	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					25
*12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 42,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
11	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					52
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					52
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					52
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					52
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	4038	-0-	-54	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3935	-0-	-25	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3998	-0-	-94	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3842	-0-	-118	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3878	-0-	-183	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3556	-0-	-374	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	874	-0-	-2966	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,288 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	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2138	-0-	-18	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2241	-0-	-9	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2133	-0-	-161	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2054	-0-	-196	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4490	-0-	-40	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4370	-0-	-311	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4350	-0-	-180	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4420	-0-	-261	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4383	-0-	-298	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4196	-0-	-304	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4225	-0-	-270	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4087	-0-	-263	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4161	-0-	-272	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2880	-0-	80	80	2880	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3235	-0-	135	215	3235	2			N	-0-					-0-
04	2844	N	2629	-0-	-215	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2829	-0-	-51	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2168	-0-	-712	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2146	-0-	-830	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,184 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	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2613	-0-	-719	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2836	-0-	-853	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3334	-0-	-355	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3183	-0-	-387	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
*12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	893	-0-	-339	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	970	-0-	-350	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	992	N	608	-0-	-384	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	924	-0-	-156	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	992	N	155	-0-	-837	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	179	1	5951	2	N	23					163
							25	9									
02	6048	X	5404	-0-	-644	-0-	157	1	5243	2	N	4					167
							4	9									
03	6696	X	4609	-0-	-2087	-0-	133	1	4429	2	N	43	185	1			25
							47	9									
04	5970	X	4700	-0-	-1270	-0-	137	1	4563	2	N	-0-					25
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	179	1	5957	2	N	42					67
							46	9									
06	5970	X	5625	-0-	-345	-0-	164	1	5459	2	N	2					69
							2	9									
07	5983	X	5431	-0-	-552	-0-	158	1	5273	2	N	-0-					69
08	6169	X	6150	-0-	-19	-0-	179	1	5971	2	N	-0-					69
09	5970	X	5488	-0-	-482	-0-	160	1	5328	2	N	-0-					69
10	6169	X	5094	-0-	-1075	-0-	148	1	4946	2	N	-0-					69
11	5940	X	4177	-0-	-1763	-0-	122	1	4055	2	N	-0-					69
12	6138	X	5229	-0-	-909	-0-	152	1	5077	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 64,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2100	-0-	-28	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1916	-0-	-334	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1403	-0-	-829	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1472	-0-	-748	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
*12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					82
02	2520	N	2413	-0-	-107	-0-	2413	2			N	-0-					82
03	2821	N	2796	-0-	-25	-0-	2796	2			N	-0-					82
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-	82	5			-0-
05	2666	N	2384	-0-	-282	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2290	-0-	-410	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2081	-0-	-306	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	1999	-0-	-543	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					137
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					137
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					137
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					137
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					137
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					137
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					137
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					137
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					137
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					137
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1683	2	20	9	N	18					155
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	2	13	9	N	12					167

TOTAL GAS PROD: 18,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1237	-0-	-303	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1219	-0-	-486	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1200	-0-	-300	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1151	-0-	-430	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	80	1	2678	2	N	-0-			25
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	67	1	2226	2	N	-0-			25
03	2077	X	2038	-0-	-39	-0-	59	1	1979	2	N	-0-			25
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	72	1	2409	2	N	-0-			25
05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	67	1	2238	2	N	-0-			25
06	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	60	1	1989	2	N	-0-			25
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	72	1	2394	2	N	-0-			25
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	98	1	3250	2	N	-0-			25
09	3000	N	3235	-0-	235	235	94	1	3141	2	N	-0-			25
10	3100	N	3100	-0-	-0-	235	90	1	3010	2	N	-0-			25
11	3086	X	2851	-0-	-235	-0-	83	1	2768	2	N	-0-			25
*12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	87	1	2914	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 31,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-			-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-			-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-			-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-			-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-			-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
*12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	560	N	453	-0-	-107	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	713	N	397	-0-	-316	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	540	N	291	-0-	-249	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	651	N	361	-0-	-290	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1633	-0-	-630	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1422	-0-	-531	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,854 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	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2	1	1998	2	N	-0-					21
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	2	1	1545	2	N	-0-					21
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	2	1	1528	2	N	-0-					21
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1	1	1481	2	N	-0-					21
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1	1	1367	2	N	-0-					21
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1	1	1371	2	N	-0-					21
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1	1	1445	2	N	-0-					21
08	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	1	1	1078	2	N	-0-					21
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1	1	1223	2	N	-0-					21
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1	1	1332	2	N	-0-					21
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1	1	1182	2	N	-0-					21
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1	1	1328	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 16,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3112	-0-	12	1056	3112	2			N	-0-					15
02	2800	N	2913	-0-	113	1169	2913	2			N	-0-					15
03	4017	X	2848	-0-	-1169	-0-	2848	2			N	-0-					15
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					15
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					15
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					15
07	2728	X	2594	-0-	-134	-0-	2594	2			N	-0-					15
08	2728	X	2595	-0-	-133	-0-	2595	2			N	-0-					15
09	2640	X	1163	-0-	-1477	-0-	1163	2			N	-0-					15
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					15
11	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	2517	2			N	-0-					15
*12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 31,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-1610	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	1811	-0-	-1213	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2916	-0-	-432	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2414	-0-	-826	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2542	-0-	-278	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2837	-0-	-480	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2956	-0-	-284	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3089	-0-	-259	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7503	-0-	-1177	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	5705	-0-	-3905	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8619	-0-	-681	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8380	-0-	-1044	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7542	-0-	-1188	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7391	-0-	-1506	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7118	-0-	-1779	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6779	-0-	-1831	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	6166	-0-	-2204	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	5835	-0-	-1695	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	5814	-0-	-1564	-0-	5814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	2			N	-0-					52
02	728	N	304	-0-	-424	-0-	304	2			N	-0-					52
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					52
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					52
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					52
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	2			N	-0-					52
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					52
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					52
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					52
10	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	2			N	-0-					52
11	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	2			N	-0-					52
12	837	N	661	-0-	-176	-0-	661	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 9,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					72
02	1904	N	1777	-0-	-127	-0-	1777	2			N	-0-					72
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					72
04	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	1969	2			N	-0-					72
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					72
06	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	1820	2			N	-0-					72
07	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2006	2			N	-0-					72
08	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	1820	2			N	-0-					72
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					72
10	2015	N	1757	-0-	-258	-0-	1757	2			N	-0-					72
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					72
12	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	1781	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 22,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	41	1	1362	2	N	-0-			23
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	39	1	1290	2	N	-0-			23
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	45	1	1495	2	N	-0-			23
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	49	1	1648	2	N	-0-			23
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	45	1	1486	2	N	-0-			23
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	48	1	1597	2	N	-0-			23
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	34	1	1135	2	N	-0-			23
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	48	1	1611	2	N	-0-			23
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	44	1	1466	2	N	-0-			23
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	38	1	1266	2	N	-0-			23
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	44	1	1478	2	N	-0-			23
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	46	1	1525	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 17,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-			-0-
02	2184	N	1879	-0-	-305	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
03	2418	N	2164	-0-	-254	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
04	2340	N	2145	-0-	-195	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-			-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
07	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
08	2201	N	1954	-0-	-247	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
09	2250	N	2008	-0-	-242	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
10	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
11	1890	N	1767	-0-	-123	-0-	1767	2			N	-0-			-0-
12	2077	N	1752	-0-	-325	-0-	1752	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					162
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2453	2	2	9	N	2					164
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2405	2	42	9	N	38					202
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2315	2	48	9	N	44					246
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2136	2	22	9	N	20	182	1			84
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					84
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					84
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					84
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					84
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					84
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					84
*12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 28,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	30	1	1007	2	N	-0-					38
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	27	1	904	2	N	103					141
							113	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	24	1	808	2	N	-0-					141
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	37	1	1238	2	N	-0-					141
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	1009	2	N	17					158
							19	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	2	N	-0-					158
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	2	N	-0-					158
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	30	1	985	2	N	-0-					158
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	29	1	960	2	N	-0-					158
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	-0-					158
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	29	1	952	2	N	-0-					158
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	28	1	923	2	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 12,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					223
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2142	2	2	9	N	2	192	1			33
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					33
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					33
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					33
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					33
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					33
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					33
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					33
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					33
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					33
*12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 26,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
*12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2869	-0-	-407	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
05	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3434	-0-	-255	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3387	-0-	-302	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3062	-0-	-508	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2455	-0-	-1234	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
*12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,050 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	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3305	-0-	-25	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	604	-0-	-2837	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2672	-0-	-658	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2449	-0-	-992	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,409 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,481 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	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
*12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,293 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 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
09	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
11	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
*12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
*05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
*06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
*07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
*08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
*09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
*10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
*11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
*12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,725 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	3100	N	3275	-0-	175	876	95	1	3180	2	N	-0-					28
02	2800	N	3526	-0-	726	1602	103	1	3423	2	N	-0-					28
03	3989	X	2387	-0-	-1602	-0-	70	1	2317	2	N	-0-					28
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	75	1	2512	2	N	-0-					28
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	79	1	2634	2	N	-0-					28
06	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	57	1	1890	2	N	-0-					28
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	64	1	2142	2	N	-0-					28
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	105	1	3503	2	N	-0-					28
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	100	1	3331	2	N	-0-					28
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	98	1	3253	2	N	-0-					28
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	79	1	2619	2	N	-0-					28
*12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	91	1	3025	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 34,845 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		Y	-0-			-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		Y	-0-			-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-			-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-			-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		Y	-0-			-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		Y	-0-			-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		Y	-0-			-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		Y	-0-			-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		Y	-0-			-0-
10	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2388	-0-	-557	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-			-0-
05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
08	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
09	2670	N	2515	-0-	-155	-0-	2515	2		N	-0-			-0-
10	2759	N	2353	-0-	-406	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		N	-0-			-0-
12	2604	N	2194	-0-	-410	-0-	2194	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3662	-0-	-213	-0-	3662	2		N	-0-			-0-
02	3668	X	3615	-0-	-53	-0-	3615	2		N	-0-			-0-
03	4061	X	3636	-0-	-425	-0-	3636	2		N	-0-			-0-
04	3930	X	3018	-0-	-912	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
05	3999	X	2852	-0-	-1147	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
06	3870	X	2590	-0-	-1280	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
07	3999	X	3324	-0-	-675	-0-	3324	2		N	-0-			-0-
08	3627	X	3509	-0-	-118	-0-	3509	2		N	-0-			-0-
09	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	2978	2		N	-0-			-0-
10	3317	X	3194	-0-	-123	-0-	3194	2		N	-0-			-0-
11	3390	X	3261	-0-	-129	-0-	3261	2		N	-0-			-0-
12	3503	X	3254	-0-	-249	-0-	3254	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,893 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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1094	-0-	-26	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	980	-0-	-100	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,300 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	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					167
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					167
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					167
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					167
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					167
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					167
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					167
08	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2			N	-0-					167
09	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2			N	-0-					167
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					167
11	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	2			N	-0-					167
12	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 16,171 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					94
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					94
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					94
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					94
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					94
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					94
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					94
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					94
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					94
10	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					94
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					94
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 959 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 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					102
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					102
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					102
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					102
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					102
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					102
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					102
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					102
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					102
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					102
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					102
*12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 28,685 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	5673	X	5494	-0-	-179	-0-	5494	2			N	-0-					170
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					170
03	5611	X	5571	-0-	-40	-0-	5571	2			N	-0-					170
04	5430	X	5300	-0-	-130	-0-	5300	2			N	-0-					170
05	5611	X	5244	-0-	-367	-0-	5244	2			N	-0-					170
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					170
07	5611	X	5546	-0-	-65	-0-	5546	2			N	-0-					170
08	5580	X	5516	-0-	-64	-0-	5516	2			N	-0-					170
09	5430	X	5307	-0-	-123	-0-	5307	2			N	-0-					170
10	5611	X	5242	-0-	-369	-0-	5242	2			N	-0-					170
11	5430	X	5249	-0-	-181	-0-	5249	2			N	-0-					170
12	5549	X	5343	-0-	-206	-0-	5343	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 64,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,740 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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1957	2	4	9	N	4			127
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1807	2	3	9	N	3			130
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1930	2	8	9	N	7			137
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1830	2	3	9	N	3			140
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1235	2	2	9	N	2			142
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	2	6	9	N	5			147
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1897	2	9	9	N	8			155
08	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	999	2	3	9	N	3			158
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1444	2	21	9	N	19			177
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1911	2	3	9	N	3			180
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1783	2	3	9	N	3			183
*12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			183

TOTAL GAS PROD: 20,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	78	2			N	-0-			-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-			-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-			-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 820 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	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1766	-0-	-334	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1506	-0-	-323	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1323	-0-	-447	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1415	-0-	-414	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
*12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,543 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	1209	N	916	-0-	-293	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	616	N	401	-0-	-215	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	660	N	182	-0-	-478	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	682	N	208	-0-	-474	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,972 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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					41
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					41
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					41
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					41
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					41
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					41
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					41
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					41
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					41
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					41
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					41
*12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 23,338 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	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	392	N	320	-0-	-72	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	450	N	273	-0-	-177	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,330 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,780 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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					133
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1629	2	37	9	N	34	90	1			77
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					77
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					77
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					77
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					77
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					77
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					77
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					77
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					77
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					77
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 18,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	1755	-0-	-1493	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2313	-0-	-1283	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2298	-0-	-1182	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2172	-0-	-866	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2116	-0-	-134	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2258	-0-	-129	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2156	-0-	-231	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2135	-0-	-175	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2204	-0-	-59	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	2069	-0-	-121	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	2153	-0-	-110	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
02	756	N	293	-0-	-463	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	720	N	2	-0-	-718	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	810	N	379	-0-	-431	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	780	N	627	-0-	-153	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	92	-0-	92	92		92	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	24	-0-	24	116		24	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	40	-0-	40	156		40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156 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 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					30
02	4452	X	4410	-0-	-42	-0-	4410	2			N	-0-					30
03	4929	X	4311	-0-	-618	-0-	4311	2			N	-0-					30
04	4770	X	3732	-0-	-1038	-0-	3732	2			N	-0-	30	1			-0-
05	4929	X	4459	-0-	-470	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3960	-0-	-810	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4192	-0-	-706	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4121	-0-	-343	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3862	-0-	-458	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3963	-0-	-501	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3810	-0-	-240	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3912	-0-	-273	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 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	992	X	755	-0-	-237	-0-	755	2			N	-0-					58
02	924	N	733	-0-	-191	-0-	733	2			N	-0-					58
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					58
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					58
05	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					58
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					58
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					58
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					58
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			N	-0-					58
10	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-					58
11	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	2			N	-0-					58
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 11,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					14
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					14
03	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					14
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					14
05	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	1002	2			N	-0-					14
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					14
07	1333	N	945	-0-	-388	-0-	945	2			N	-0-					14
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					14
09	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	1103	2			N	-0-					14
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					14
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					14
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 14,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

01	3100	N	2686	-0-	-414	653	2686	2			N	-0-					47
02	3640	X	2657	-0-	-983	-0-	2657	2			N	-0-					47
03	4030	X	3107	-0-	-923	-0-	3107	2			N	-0-					47
04	3900	X	2939	-0-	-961	-0-	2939	2			N	-0-					47
05	3255	X	2934	-0-	-321	-0-	2934	2			N	-0-					47
06	3000	X	2832	-0-	-168	-0-	2832	2			N	-0-					47
07	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	2792	2			N	-0-					47
08	3100	X	2725	-0-	-375	-0-	2725	2			N	-0-					47
09	2940	X	2520	-0-	-420	-0-	2520	2			N	-0-					47
10	2945	X	2553	-0-	-392	-0-	2553	2			N	-0-					47
11	2820	X	2474	-0-	-346	-0-	2474	2			N	-0-					47
12	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	2360	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 32,579 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 #: 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	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	1226	-0-	-258	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
*12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,647 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 717 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	3937	X	3536	-0-	-401	-0-	3536	2		N	-0-			312
02	3472	X	3184	-0-	-288	-0-	3184	2		N	-0-			312
03	3844	X	3541	-0-	-303	-0-	3541	2		N	-0-			312
04	3690	X	3350	-0-	-340	-0-	3350	2		N	-0-			312
05	3658	X	3416	-0-	-242	-0-	3416	2		N	-0-			312
06	3420	X	3328	-0-	-92	-0-	3328	2		N	-0-			312
07	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	3372	2		N	-0-			312
08	3534	X	3339	-0-	-195	-0-	3339	2		N	-0-			312
09	3360	X	3199	-0-	-161	-0-	3199	2		N	-0-			312
10	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	3168	2		N	-0-			312
11	3330	X	2974	-0-	-356	-0-	2974	2		N	-0-			312
12	3379	X	3036	-0-	-343	-0-	3036	2		N	-0-			312

TOTAL GAS PROD: 39,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-				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-

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	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
02	1260 N	882	-0-	-378	-0-	882	2		N	-0-			-0-
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
05	992 N	684	-0-	-308	-0-	684	2		N	-0-			-0-
06	1350 N	573	-0-	-777	-0-	573	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	815	-0-	-580	-0-	815	2		N	-0-			-0-
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
*12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,072 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	1891	X	857	-0-	-1034	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					-0-
03	3596	X	6	-0-	-3590	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1509	-0-	-1971	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1445	-0-	-2089	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	840	X	49	-0-	-791	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	28	-0-	-1522	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	37	-0-	-1513	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	X	54	-0-	-1403	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	X	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,436 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	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	N	1					74
02	1904	N	1577	-0-	-327	-0-	1577	2			N	-0-					74
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					74
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	1548	2			N	-0-					74
05	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	2			N	-0-					74
06	1350	N	861	-0-	-489	-0-	861	2			N	-0-					74
07	1612	N	947	-0-	-665	-0-	947	2			N	-0-					74
08	1612	N	689	-0-	-923	-0-	689	2			N	-0-					74
09	870	N	785	-0-	-85	-0-	785	2			N	-0-					74
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					74
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					74
*12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 15,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					30
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-					30
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					30
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					30
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					30
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					30
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					30
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					30
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					30
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					30
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					30
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,549 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	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3157	2	11	9	N	10					77
02	2968	X	2851	-0-	-117	-0-	2843	2	8	9	N	7					84
03	3286	X	3044	-0-	-242	-0-	3030	2	14	9	N	13					97
04	3180	X	2789	-0-	-391	-0-	2767	2	22	9	N	20					117
05	3162	X	2790	-0-	-372	-0-	2768	2	22	9	N	20					137
06	3060	X	1710	-0-	-1350	-0-	1670	2	40	9	N	36	146	1			27
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					27
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					27
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					27
10	3162	X	1757	-0-	-1405	-0-	1757	2			N	-0-					27
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					27
12	3162	X	2987	-0-	-175	-0-	2987	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 33,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	3100	N	4312	-0-	1212	2080	4312	2			N	-0-					41
02	5630	X	3550	-0-	-2080	-0-	3550	2			N	-0-					41
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					41
04	3300	X	3094	-0-	-206	-0-	3094	2			N	-0-					41
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					41
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					41
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					41
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					41
09	3300	X	2931	-0-	-369	-0-	2931	2			N	-0-					41
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					41
11	3300	X	2146	-0-	-1154	-0-	2146	2			N	-0-					41
12	3410	X	644	-0-	-2766	-0-	644	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 41,134 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	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					125
02	2268	N	1882	-0-	-386	-0-	1882	2			N	-0-					125
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					125
04	2460	N	2151	-0-	-309	-0-	2151	2			N	-0-	79	1			46
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					46
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					46
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					46
08	2542	N	2110	-0-	-432	-0-	2110	2			N	-0-					46
09	2460	N	2282	-0-	-178	-0-	2282	2			N	-0-					46
10	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	2359	2			N	-0-					46
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					46
12	2356	N	1800	-0-	-556	-0-	1800	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 28,006 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

01	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2		N	-0-			45
02	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-			45
03	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-			45
04	2490 X	2224	-0-	-266	-0-	2224	2		N	-0-			45
05	2573 X	2047	-0-	-526	-0-	2047	2		N	-0-			45
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		N	-0-			45
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-			45
08	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		N	-0-			45
09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		N	-0-			45
10	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-			45
11	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-			45
*12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 33,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

01	3999 X	3565	-0-	-434	-0-	3565	2		N	-0-			-0-
02	3612 X	3393	-0-	-219	-0-	3393	2		N	-0-			-0-
03	3999 X	2762	-0-	-1237	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3629	-0-	-241	-0-	3629	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3608	-0-	-143	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
06	3630 X	3555	-0-	-75	-0-	3555	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	3595	-0-	-156	-0-	3595	2		N	-0-			-0-
08	3751 X	3577	-0-	-174	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
09	3630 X	3397	-0-	-233	-0-	3397	2		N	-0-			-0-
10	3689 X	3408	-0-	-281	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
11	3570 X	3370	-0-	-200	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
12	3596 X	3330	-0-	-266	-0-	3330	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,189 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	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					126
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					126
03	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					126
04	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					126
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					126
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					126
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					126
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					126
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					126
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					126
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					126
*12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 29,277 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	4216	X	4156	-0-	-60	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	4029	-0-	-1	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3581	-0-	-319	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3597	-0-	-433	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2884	-0-	-1016	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	1490	-0-	-2540	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3	-0-	-4027	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2	-0-	-3568	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	5	-0-	-3591	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,660 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	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			Y	-0-					-0-
02	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			Y	-0-					-0-
03	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			Y	-0-					-0-
04	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			Y	-0-					-0-
05	6293	X	3929	-0-	-2364	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
06	6090	X	5133	-0-	-957	-0-	5133	2			Y	-0-					-0-
07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			Y	-0-					-0-
08	6293	X	6012	-0-	-281	-0-	6012	2			Y	-0-					-0-
09	6090	X	5394	-0-	-696	-0-	5394	2			Y	-0-					-0-
10	6293	X	2341	-0-	-3952	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
11	6090	X	1015	-0-	-5075	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
12	6293	X	5468	-0-	-825	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,272 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	2046	X	1661	-0-	-385	-0-	1661	2			Y	-0-					56
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					56
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					56
04	1440	N	1204	-0-	-236	-0-	1204	2			Y	-0-					56
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					56
06	1440	N	1269	-0-	-171	-0-	1269	2			Y	-0-					56
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					56
08	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1438	2			Y	-0-					56
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					56
10	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			Y	-0-					56
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					56
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 17,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					97
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					97
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					97
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					97
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					97
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					97
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					97
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					97
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					97
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					97
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					97
*12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 21,510 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					21
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					21
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					21
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					21
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					21
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					21
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					21
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					21
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					21
10	713	N	349	-0-	-364	-0-	349	2			N	-0-					21
11	690	N	310	-0-	-380	-0-	310	2			N	-0-					21
12	713	N	253	-0-	-460	-0-	253	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 8,600 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	3162	X	2890	-0-	-272	-0-	2890	2		Y	-0-			-0-
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		Y	-0-			-0-
03	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	2854	2		Y	-0-			-0-
04	2820	X	2818	-0-	-2	-0-	2818	2		Y	-0-			-0-
05	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	2804	2		Y	-0-			-0-
06	2760	N	1973	-0-	-787	-0-	1973	2		Y	-0-			-0-
07	2914	N	757	-0-	-2157	-0-	757	2		Y	-0-			-0-
08	3100	N	3227	-0-	127	127	3227	2		Y	-0-			-0-
09	2823	N	2696	-0-	-127	-0-	2696	2		Y	-0-			-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		Y	-0-			-0-
11	2820	X	713	-0-	-2107	-0-	713	2		Y	-0-			-0-
12	2914	X	524	-0-	-2390	-0-	524	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,315 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	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-			-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-			-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-			-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-			-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2		Y	-0-			-0-
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,119 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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
05	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
06	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
*12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,167 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	X	418	-0-	-202	-0-	416	2	2	9	N	2					13
02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	N	1					14
03	682	X	479	-0-	-203	-0-	479	2			N	-0-					14
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					14
05	3100	N	3494	-0-	394	394	3494	2			N	-0-					14
06	2300	N	1906	-0-	-394	-0-	1906	2			N	-0-					14
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					14
08	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					14
09	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					14
10	774	X	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1					15
11	660	X	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					15
*12	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 15,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1321	-0-	-303	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1358	-0-	-440	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1206	-0-	-504	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1161	-0-	-296	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1101	-0-	-219	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	864	-0-	-246	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,597 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	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					78
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					78
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2344	2	6	9	N	5	83	1			-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
*12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3441	X	2960	-0-	-481	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
04	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2171	-0-	-247	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2323	-0-	-17	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
*12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,931 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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

01	3720	X	3168	-0-	-552	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2484	-0-	-512	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3281	-0-	-36	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2881	-0-	-374	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2451	-0-	-729	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2811	-0-	-506	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3043	-0-	-274	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2386	-0-	-931	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

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	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3125	-0-	-599	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3270	-0-	-853	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3078	-0-	-912	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2877	-0-	-595	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3326	-0-	-146	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2487	-0-	-1512	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2928	-0-	-942	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2498	-0-	-1532	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6428	-0-	-12	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
03	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
04	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
05	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
06	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
07	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	3659	-0-	-3471	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	4271	-0-	-2629	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	4211	-0-	-2919	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	4173	-0-	-2727	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	4344	-0-	-2786	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

01	3131	X	1891	-0-	-1240	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2243	-0-	-25	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2386	-0-	-44	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	1864	-0-	-616	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	1648	-0-	-752	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	1811	-0-	-669	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

01	2697	X	786	-0-	-1911	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3023	-0-	-387	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3125	-0-	-175	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1978	-0-	-1432	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2470	-0-	-830	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2406	-0-	-894	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,435 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 #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

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	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
04	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
07	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4016	-0-	-975	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4330	-0-	-500	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4330	-0-	-661	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,566 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. 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	8618	X	5427	-0-	-3191	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4875	-0-	-15	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4976	-0-	-77	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4636	-0-	-254	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4121	-0-	-932	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
09	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	3527	-0-	-1526	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4649	-0-	-404	-0-	4649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
09	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
*12	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,991 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 #: 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	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3226	-0-	226	226	3226	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4637	-0-	1537	1763	4637	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2739	-0-	-361	1402	2739	2			N	-0-					-0-
09	4092	X	2690	-0-	-1402	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*12	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,706 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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
*12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,524 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 #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	112	N	10	-0-	-102	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

01	1643	N	1004	-0-	-639	-0-	1004	2			N	-0-					28
02	2184	N	639	-0-	-1545	-0-	639	2			N	-0-					28
03	2015	N	1519	-0-	-496	-0-	1519	2			N	-0-					28
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2191	2	2	9	N	2	30	1			-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1707	-0-	-308	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1790	-0-	-287	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3889	-0-	789	1649	3889	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3346	-0-	546	2195	3346	2			N	-0-					-0-
03	5298	X	3103	-0-	-2195	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
08	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
*12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2320	-0-	-1152	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
02	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2042	-0-	-394	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1752	-0-	-378	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1468	-0-	-826	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2168	-0-	-157	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1009	-0-	-731	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1133	-0-	-324	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	851	-0-	-1249	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,522 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 #: 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	4309	X	3156	-0-	-1153	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
02	3360	X	2631	-0-	-729	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
03	3720	X	3189	-0-	-531	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
04	3600	X	2036	-0-	-1564	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
05	3162	X	2172	-0-	-990	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
06	3090	X	2868	-0-	-222	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2		N	-0-			-0-
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2		N	-0-			-0-
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2		N	-0-			-0-
10	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2		N	-0-			-0-
*12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,677 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	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
02	3192	X	3191	-0-	-1	-0-	3191	2		N	-0-			-0-
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-			-0-
04	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	3148	2		N	-0-			-0-
05	3534	X	3209	-0-	-325	-0-	3209	2		N	-0-			-0-
06	3420	X	3074	-0-	-346	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
07	3534	X	3108	-0-	-426	-0-	3108	2		N	-0-			-0-
08	3534	X	3073	-0-	-461	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
09	3150	X	2934	-0-	-216	-0-	2934	2		N	-0-			-0-
10	3224	X	2989	-0-	-235	-0-	2989	2		N	-0-			-0-
11	3060	X	2616	-0-	-444	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
12	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	2987	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2		N	-0-			-0-
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2		N	-0-			-0-
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
05	3255	X	2744	-0-	-511	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
06	3150	X	1529	-0-	-1621	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
07	3255	X	1595	-0-	-1660	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
08	3255	X	1828	-0-	-1427	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
09	3150	X	1861	-0-	-1289	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
10	2759	X	984	-0-	-1775	-0-	984	2		N	-0-			-0-
11	1770	X	498	-0-	-1272	-0-	498	2		N	-0-			-0-
12	1922	X	690	-0-	-1232	-0-	690	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2421	-0-	-369	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	600	-0-	-2283	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	1	-0-	-2789	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2477	-0-	-406	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2162	-0-	-628	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	1410	-0-	-1473	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,462 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	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1342	-0-	-332	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
*12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1451	-0-	-688	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1017	-0-	-1053	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	1083	-0-	-1583	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1238	-0-	-172	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	985	-0-	-1061	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2367	-0-	-213	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	1259	-0-	-1345	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	18	-0-	-385	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	31	-0-	-359	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,208 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	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4925	-0-	-675	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5271	-0-	-929	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4928	-0-	-1072	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4889	-0-	-1156	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4755	-0-	-1095	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4859	-0-	-597	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4764	-0-	-506	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4494	-0-	-426	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4004	-0-	-925	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4458	-0-	-312	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4587	-0-	-280	-0-	4587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1043	-0-	-525	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3299	-0-	199	199	3299	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3003	-0-	3	202	3003	2			N	-0-					-0-
05	2910	N	2708	-0-	-202	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
11	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
*12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,191 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 #: 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	6572	X	5858	-0-	-714	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4927	-0-	-777	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5115	-0-	-405	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5290	-0-	-414	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	3653	-0-	-2051	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
10	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
*12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,880 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	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2080	-0-	-188	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	3	-0-	-1051	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					90
02	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3277	2	17	9	N	15					105
03	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	3311	2	12	9	N	11	98	1			18
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					18
05	3596	X	3462	-0-	-134	-0-	3462	2			N	-0-					18
06	3480	X	3305	-0-	-175	-0-	3305	2			N	-0-					18
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					18
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					18
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					18
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					18
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					18
*12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 43,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2	N	-0-			-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	N	-0-			-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	664	-0-	-386	-0-	664	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	437	-0-	-648	-0-	437	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	422	-0-	-628	-0-	422	2	N	-0-			-0-
07	682	N	447	-0-	-235	-0-	447	2	N	-0-			-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2	N	-0-			-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-
10	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	4125	-0-	1125	1125	4125	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3724	-0-	624	1749	3724	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,441 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1509	-0-	-196	-0-	1509	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	1877	-0-	-727	-0-	1877	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	1262	-0-	-1621	-0-	1262	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	2389	2	N	-0-			-0-
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	-0-			-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2	N	-0-			-0-
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	N	-0-			-0-
08	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	4188	-0-	1188	1188	4188	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3074	-0-	-26	1162	3074	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3070	-0-	70	1232	3070	2	N	-0-			-0-
*12	4293	X	3061	-0-	-1232	-0-	3061	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1984	-0-	-310	-0-	1984	2	N	-0-			-0-
02	2072	N	1944	-0-	-128	-0-	1944	2	N	-0-			-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	1887	2	N	-0-			-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2	N	-0-			-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-			-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	2137	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	1842	-0-	-378	-0-	1842	2	N	-0-			-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	N	-0-			-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	N	-0-			-0-
*12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,573 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 #: 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	3286	X	3058	-0-	-228	-0-	3058	2		N	-0-			-0-
02	2856	X	2559	-0-	-297	-0-	2559	2		N	-0-			-0-
03	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	3096	2		N	-0-			-0-
04	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
05	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
06	3000	X	2632	-0-	-368	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2		N	-0-			-0-
08	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
10	3162	X	2830	-0-	-332	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-			-0-
12	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	3114	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,434 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	5921	X	5047	-0-	-874	-0-	5047	2		Y	-0-			-0-
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2		Y	-0-			-0-
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2		Y	-0-			-0-
04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2		Y	-0-			-0-
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2		Y	-0-			-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2		Y	-0-			-0-
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2		Y	-0-			-0-
08	4278	X	3041	-0-	-1237	-0-	3041	2		Y	-0-			-0-
09	4140	X	2359	-0-	-1781	-0-	2359	2		Y	-0-			-0-
10	4278	X	2114	-0-	-2164	-0-	2114	2		Y	-0-			-0-
11	4140	X	778	-0-	-3362	-0-	778	2		Y	-0-			-0-
12	4278	X	1539	-0-	-2739	-0-	1539	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	336	N	2	-0-	-334	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 573 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 #: 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	1581	X	359	-0-	-1222	-0-	359	2		N	-0-			-0-
02	1288	X	600	-0-	-688	-0-	600	2		N	-0-			-0-
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2		N	-0-			-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		N	-0-			-0-
05	1426	X	1257	-0-	-169	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
07	1426	X	1003	-0-	-423	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
08	1426	X	894	-0-	-532	-0-	894	2		N	-0-			-0-
09	1380	X	622	-0-	-758	-0-	622	2		N	-0-			-0-
10	1426	X	307	-0-	-1119	-0-	307	2		N	-0-			-0-
11	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	6597	-0-	3497	3497	6597	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,205 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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
02	1400	N	1018	-0-	-382	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
03	1240	N	769	-0-	-471	-0-	769	2		N	-0-			-0-
04	1110	N	978	-0-	-132	-0-	978	2		N	-0-			-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
08	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	2		N	-0-			-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
*12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3486	-0-	-978	-0-	3486	2		N	-0-			-0-
02	3696	X	3071	-0-	-625	-0-	3071	2		N	-0-			-0-
03	4092	X	2727	-0-	-1365	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
04	3870	X	2611	-0-	-1259	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
05	3906	X	2700	-0-	-1206	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
06	3360	X	2635	-0-	-725	-0-	2635	2		N	-0-			-0-
07	3410	X	2675	-0-	-735	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2		N	-0-			-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
10	2728	X	2676	-0-	-52	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
11	3240	X	2862	-0-	-378	-0-	2862	2		N	-0-			-0-
12	3348	X	2869	-0-	-479	-0-	2869	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,543 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 #: 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
02	420	N	161	-0-	-259	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03	465	N	214	-0-	-251	-0-	214	2		N	-0-			-0-
04	450	N	239	-0-	-211	-0-	239	2		N	-0-			-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
09	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2		N	-0-			-0-
10	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	2		N	-0-			-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2		N	-0-			-0-
12	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,427 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	3534	X	3519	-0-	-15	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
02	3416	X	3406	-0-	-10	-0-	3406	2		N	-0-			-0-
03	3782	X	3346	-0-	-436	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
04	3660	X	2993	-0-	-667	-0-	2993	2		N	-0-			-0-
05	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	3584	2		N	-0-			-0-
06	3660	X	2582	-0-	-1078	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
07	3782	X	2906	-0-	-876	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
08	3596	X	2855	-0-	-741	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
09	3480	X	3247	-0-	-233	-0-	3247	2		N	-0-			-0-
10	3596	X	2835	-0-	-761	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
11	2820	X	2469	-0-	-351	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
12	3348	X	2013	-0-	-1335	-0-	2013	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3096	-0-	-469	-0-	3096	2		N	-0-			-0-
02	3080	X	2689	-0-	-391	-0-	2689	2		N	-0-			-0-
03	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	3395	2		N	-0-			-0-
04	3120	X	3010	-0-	-110	-0-	3010	2		N	-0-			-0-
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2		N	-0-			-0-
06	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	3222	2		N	-0-			-0-
07	3410	X	3187	-0-	-223	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
08	3410	X	2977	-0-	-433	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
09	3210	X	3197	-0-	-13	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		N	-0-			-0-
11	3210	X	2842	-0-	-368	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
12	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	3048	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,240 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 #: 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	2759	N	2499	-0-	-260	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2387	-0-	-161	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	1110	-0-	-1463	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5806	-0-	2706	2706	5806	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7177	-0-	4177	6883	7177	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8461	-0-	5361	12244	8461	2			N	-0-					-0-
08	20326	X	8082	-0-	-12244	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
11	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
*12	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,708 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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	527	N	31	-0-	-496	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4064	-0-	964	964	4064	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3675	-0-	675	1639	3675	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3406	-0-	306	1945	3406	2			N	-0-					-0-
08	5174	X	3229	-0-	-1945	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
*12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	X	922	-0-	-256	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,043 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 #: 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	4061	X	3097	-0-	-964	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2		N	-0-			-0-
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2		N	-0-			-0-
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		N	-0-			-0-
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2		N	-0-			-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2		N	-0-			-0-
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2		N	-0-			-0-
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2		N	-0-			-0-
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2		N	-0-			-0-
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2		N	-0-			-0-
12	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	3043	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,846 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2		N	-0-			-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-			-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-			-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	2		N	-0-			-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,721 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 #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4146	-0-	-39	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3638	-0-	-142	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3724	-0-	-296	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3320	-0-	-834	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3273	-0-	-777	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3706	-0-	-479	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3497	-0-	-688	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2499	-0-	-1101	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4391	-0-	-383	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4153	-0-	-859	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4602	-0-	-947	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4456	-0-	-914	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4273	-0-	-315	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4190	-0-	-250	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4431	-0-	-188	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3751	-0-	-719	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3500	-0-	-1925	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3392	-0-	-1858	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4333	-0-	-1092	-0-	4333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	140	N	12	-0-	-128	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498 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 #: 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	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1479	-0-	-789	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1340	-0-	-850	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1288	-0-	-355	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	1299	-0-	-1161	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1219	-0-	-393	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,723 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	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1775	-0-	-355	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1109	-0-	-1092	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1719	-0-	-411	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
*12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2256	-0-	-152	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2221	-0-	-383	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	1962	-0-	-558	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	1546	-0-	-1120	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	1877	-0-	-553	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2007	-0-	-659	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,983 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 #: 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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,990 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	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2		N	-0-			-0-
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2		N	-0-			-0-
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2		N	-0-			-0-
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2		N	-0-			-0-
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2		N	-0-			-0-
06	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2		N	-0-			-0-
07	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2		N	-0-			-0-
08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2		N	-0-			-0-
09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2		N	-0-			-0-
10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-			-0-
11	4230	X	3267	-0-	-963	-0-	3267	2		N	-0-			-0-
*12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		Y	-0-			-0-
02	2800	N	3760	-0-	960	960	3760	2		Y	-0-			-0-
03	5338	X	4378	-0-	-960	-0-	4378	2		Y	-0-			-0-
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2		Y	-0-			-0-
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		Y	-0-			-0-
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2		Y	-0-			-0-
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2		Y	-0-			-0-
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2		Y	-0-			-0-
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2		Y	-0-			-0-
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2		Y	-0-			-0-
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2		Y	-0-			-0-
*12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,294 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 #: 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	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
03	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
05	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
07	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
09	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
10	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
12	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,783 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	3007	X	2928	-0-	-79	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
02	2716	X	2629	-0-	-87	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
03	2976	N	2843	-0-	-133	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
04	2820	N	2681	-0-	-139	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
05	2914	N	2761	-0-	-153	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
06	2760	N	2675	-0-	-85	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
07	2759	N	2708	-0-	-51	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
08	2759	N	2636	-0-	-123	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
09	2670	N	2582	-0-	-88	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
10	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
11	2550	N	2525	-0-	-25	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
12	2666	N	2546	-0-	-120	-0-	2546	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1734	-0-	-1273	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
02	1792	N	1592	-0-	-200	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	2		N	-0-			-0-
04	2852	N	2638	-0-	-214	-0-	2638	2		N	-0-			-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
07	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
11	1920	X	1392	-0-	-528	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
12	1984	N	1559	-0-	-425	-0-	1559	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10637 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/25/2017

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3749	-0-	-312	-0-	3749	2			N	-0-					102
02	3416	X	3172	-0-	-244	-0-	3172	2			N	-0-					102
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					102
04	3660	X	3186	-0-	-474	-0-	3186	2			N	-0-					102
05	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	3768	2			N	-0-					102
06	3660	X	3386	-0-	-274	-0-	3386	2			N	-0-					102
07	3782	X	3011	-0-	-771	-0-	3011	2			N	-0-					102
08	3782	X	3316	-0-	-466	-0-	3316	2			N	-0-					102
09	3660	X	3498	-0-	-162	-0-	3498	2			N	-0-					102
10	3782	X	3359	-0-	-423	-0-	3359	2			N	-0-					102
11	3390	X	2268	-0-	-1122	-0-	2268	2			N	-0-					102
*12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 40,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5053	-0-	-930	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5410	-0-	-480	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5146	-0-	-554	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5459	-0-	-431	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4927	-0-	-773	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5574	-0-	-316	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5399	-0-	-57	-0-	5363	2	36	9	N	33					33
09	5280	X	4509	-0-	-771	-0-	4509	2			N	-0-					33
10	5580	X	4953	-0-	-627	-0-	4953	2			N	-0-					33
11	5400	X	4316	-0-	-1084	-0-	4316	2			N	-0-					33
12	5580	X	3760	-0-	-1820	-0-	3760	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 59,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	527	N	287	-0-	-240	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	527	N	215	-0-	-312	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	510	N	316	-0-	-194	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	568	-0-	-641	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	141	-0-	-1029	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	89	-0-	-1120	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,874 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	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
*12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2509	-0-	-219	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2133	-0-	-835	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2749	-0-	-537	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2351	-0-	-829	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2745	-0-	-262	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2547	-0-	-123	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2578	-0-	-181	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2434	-0-	-325	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	273	-0-	-2397	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2314	-0-	-236	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	1843	-0-	-730	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3452	-0-	-51	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3209	-0-	-151	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3472	-0-	-31	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3383	-0-	-7	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3471	-0-	-32	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3367	-0-	-105	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3156	-0-	-234	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2758	-0-	-745	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2992	-0-	-398	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	3142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,135 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	5828	X	4077	-0-	-1751	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4010	-0-	-134	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4150	-0-	-438	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4574	-0-	-14	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3151	-0-	-1437	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3823	-0-	-617	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4147	-0-	-441	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4262	-0-	-178	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4031	-0-	-557	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1133	-0-	-71	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1064	-0-	-166	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1699	-0-	-65	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1600	-0-	-290	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1604	-0-	-287	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1202	-0-	-688	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1260	-0-	-693	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,041 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	38	-0-	-270	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2152	-0-	-266	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2146	-0-	-194	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2236	-0-	-182	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	1955	-0-	-385	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1828	-0-	-590	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1745	-0-	-295	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1663	-0-	-352	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1839	-0-	-300	-0-	1839	2			Y	-0-					3
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					3
03	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			Y	-0-					3
04	1770	N	1614	-0-	-156	-0-	1614	2			Y	-0-					3
05	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1621	2			Y	-0-					3
06	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	1485	2			Y	-0-					3
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					3
08	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	1047	2			Y	-0-					3
09	1500	N	6	-0-	-1494	-0-	6	2			Y	-0-					3
10	1860	N	13	-0-	-1847	-0-	13	2			Y	-0-					3
11	1020	N	649	-0-	-371	-0-	649	2			Y	-0-					3
*12	3100	N	3295	-0-	195	195	3295	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 17,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2069	-0-	-3	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2105	-0-	-55	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2122	-0-	-98	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1681	-0-	-613	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
03	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
04	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
06	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
07	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
09	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
10	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
11	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
*12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1760	-0-	-224	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1635	-0-	-285	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4570	-0-	1470	1470	4570	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2807	-0-	-293	1177	2807	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2670	-0-	-330	847	2670	2			N	-0-					-0-
10	3121	X	2274	-0-	-847	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
11	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
*12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
05	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
*12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3635	2	98	9	N	89					117
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3387	2	36	9	N	33					150
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3779	2	8	9	N	7	92	1			65
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					65
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					65
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					65
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					65
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					65
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					65
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					65
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					65
*12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 44,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6719	2	3	9	N	3					95
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					95
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6654	2	8	9	N	7					102
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					102
05	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6251	2	3	9	N	3					105
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6119	2	30	9	N	27					132
07	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6357	2	14	9	N	13					145
08	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5622	2	11	9	N	10					155
09	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5316	2	8	9	N	7					162
10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5737	2	4	9	N	4	45	1			121
11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					121
*12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 72,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3515	-0-	-2096	-0-	3515	2			N	-0-					95
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3638	2	6	9	N	5					100
03	4030	X	3552	-0-	-478	-0-	3552	2			N	-0-					100
04	3870	X	3351	-0-	-519	-0-	3351	2			N	-0-					100
05	4030	X	3587	-0-	-443	-0-	3587	2			N	-0-					100
06	3900	X	3331	-0-	-569	-0-	3331	2			N	-0-					100
07	4030	X	3549	-0-	-481	-0-	3549	2			N	-0-					100
08	3596	X	3508	-0-	-88	-0-	3508	2			N	-0-					100
09	3480	X	3327	-0-	-153	-0-	3327	2			N	-0-					100
10	3596	X	3149	-0-	-447	-0-	3149	2			N	-0-					100
11	3420	X	2839	-0-	-581	-0-	2839	2			N	-0-					100
*12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 41,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4255	2	26	9	N	24	182	1			57
02	4060	X	3588	-0-	-472	-0-	3588	2			N	-0-					57
03	4526	X	3874	-0-	-652	-0-	3874	2			N	-0-					57
04	4380	X	3815	-0-	-565	-0-	3815	2			N	-0-					57
05	4526	X	4011	-0-	-515	-0-	4011	2			N	-0-					57
06	4140	X	3724	-0-	-416	-0-	3724	2			N	-0-					57
07	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	3841	2			N	-0-					57
08	3999	X	2863	-0-	-1136	-0-	2863	2			N	-0-					57
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					57
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					57
11	3720	X	3030	-0-	-690	-0-	3030	2			N	-0-					57
*12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 45,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	3813	X	3652	-0-	-161	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3370	-0-	-46	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3592	-0-	-68	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3620	-0-	-100	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3280	-0-	-440	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3475	-0-	-125	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3426	-0-	-174	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3989	-0-	-43	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4123	-0-	-341	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3973	-0-	-347	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4029	-0-	-435	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3445	-0-	-875	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3695	-0-	-707	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2635	-0-	-1488	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3634	-0-	-326	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
11	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
*12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3128	-0-	-596	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4057	-0-	-66	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3642	-0-	-348	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3337	-0-	-786	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3552	-0-	-509	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3863	-0-	-198	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3837	-0-	-93	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3758	-0-	-303	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	2125	-0-	-1805	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	1882	-0-	-2086	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,084 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	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3144	-0-	-580	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3479	-0-	-644	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3286	-0-	-704	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3247	-0-	-442	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3264	-0-	-126	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3294	-0-	-6	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2280	-0-	-1140	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2680	-0-	-854	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1789	-0-	-257	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1594	-0-	-2	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2974	-0-	-78	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3163	-0-	-216	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3061	-0-	-209	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2906	-0-	-274	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3067	-0-	-219	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2745	-0-	-417	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2997	-0-	-63	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2771	-0-	-199	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,970 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	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
02	2716	N	1873	-0-	-843	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2631	-0-	-376	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2708	-0-	-299	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2506	-0-	-404	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2769	-0-	-238	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2493	-0-	-452	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2772	-0-	-235	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2722	-0-	-1556	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4017	-0-	-571	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3871	-0-	-569	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4272	-0-	-440	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4265	-0-	-295	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4305	-0-	-407	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3570	-0-	-708	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3350	-0-	-910	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3496	-0-	-906	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3727	-0-	-533	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	1792	-0-	-2517	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8516	-0-	-640	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9373	-0-	-702	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8881	-0-	-869	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8579	-0-	-907	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	9119	-0-	-1	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	9216	-0-	-208	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8381	-0-	-981	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	9031	-0-	-89	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8674	-0-	-750	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8522	-0-	-598	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8821	-0-	-510	-0-	8821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
04	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
07	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
08	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
10	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
*12	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2514	-0-	-214	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2711	-0-	-17	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2203	-0-	-437	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2536	-0-	-192	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3807	-0-	-337	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4533	-0-	-55	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3825	-0-	-555	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4381	-0-	-207	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4021	-0-	-419	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4085	-0-	-503	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3768	-0-	-672	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4067	-0-	-521	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3240	-0-	140	140	3240	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3286	-0-	286	426	3286	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3413	-0-	313	739	3413	2			N	-0-					-0-
06	4098	X	3359	-0-	-739	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1305	-0-	-465	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1265	-0-	-564	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,055 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	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1311	-0-	-957	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2224	-0-	-287	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2369	-0-	-61	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2264	-0-	-166	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1768	-0-	-681	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4177	-0-	-203	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3917	-0-	-609	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3548	-0-	-832	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3931	-0-	-595	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3974	-0-	-552	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3607	-0-	-563	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3456	-0-	-481	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3149	-0-	-691	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2824	-0-	-1144	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,860 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	6355	X	5279	-0-	-1076	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4431	-0-	-839	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
07	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4482	-0-	-788	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
09	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
10	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3517	-0-	-1583	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4437	-0-	-833	-0-	4437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4019	-0-	-1245	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4575	-0-	-1253	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5012	-0-	-628	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4864	-0-	-871	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4435	-0-	-425	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4403	-0-	-774	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3507	-0-	-1670	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4386	-0-	-624	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3372	-0-	-1495	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4112	-0-	-328	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	21	-0-	-4505	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2152	-0-	-1289	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2214	-0-	-810	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2225	-0-	-1092	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	1861	-0-	-1349	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2126	-0-	-244	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,253 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	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2679	-0-	-485	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2755	-0-	-635	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2990	-0-	-358	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2337	-0-	-903	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2768	-0-	-425	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2277	-0-	-603	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2669	-0-	-307	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2538	-0-	-312	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
*12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,607 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	7037	X	5256	-0-	-1781	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4294	-0-	-1306	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4646	-0-	-1554	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5516	-0-	-454	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5633	-0-	-257	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
06	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5544	-0-	-160	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5410	-0-	-294	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4870	-0-	-980	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4647	-0-	-1398	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4531	-0-	-1319	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4609	-0-	-940	-0-	4609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,820 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	6076	X	5702	-0-	-374	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4691	-0-	-741	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4920	-0-	-1094	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5171	-0-	-649	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	3948	-0-	-2066	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
07	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5022	-0-	-310	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5607	-0-	-213	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5351	-0-	-663	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4361	-0-	-1459	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4725	-0-	-1072	-0-	4725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,086 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	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3183	-0-	-401	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3127	-0-	-841	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3352	-0-	-488	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	1927	-0-	-1979	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2218	-0-	-1532	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2509	-0-	-851	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
*12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,073 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	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
02	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	2260	-0-	-3	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	2164	-0-	-26	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1870	-0-	-393	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2069	-0-	-121	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1784	-0-	-448	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3375	-0-	275	275	3375	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2906	-0-	-94	181	2906	2			N	-0-					-0-
10	1930	N	1749	-0-	-181	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
11	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	2053	-0-	-210	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,670 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	5146	X	4844	-0-	-302	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4352	-0-	-16	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4515	-0-	-321	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3771	-0-	-909	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4616	-0-	-64	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4761	-0-	-75	-0-	4761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,173 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	3100	N	4562	-0-	1462	3124	4562	2			N	-0-					-0-
02	7130	X	4006	-0-	-3124	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	1923	-0-	-1707	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
09	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2440	-0-	-1311	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2309	-0-	-1321	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
*12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,607 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	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	588	N	505	-0-	-83	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
08	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
12	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

01	4185	X	1883	-0-	-2302	-0-	1883	2			N	-0-					90
02	3612	X	2755	-0-	-857	-0-	2755	2			N	-0-					90
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					90
04	3870	X	3355	-0-	-515	-0-	3355	2			N	-0-					90
05	3999	X	3702	-0-	-297	-0-	3702	2			N	-0-					90
06	3870	X	3644	-0-	-226	-0-	3644	2			N	-0-					90
07	3999	X	3484	-0-	-515	-0-	3484	2			N	-0-					90
08	3999	X	3543	-0-	-456	-0-	3543	2			N	-0-					90
09	3630	X	3430	-0-	-200	-0-	3430	2			N	-0-					90
10	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					90
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					90
*12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 48,012 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	3720	X	3159	-0-	-561	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2596	-0-	-764	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3281	-0-	-439	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2829	-0-	-771	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1916	-0-	-1370	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2560	-0-	-620	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2005	-0-	-1281	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1320	-0-	-1500	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2459	-0-	-421	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
*12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,294 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	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2293	-0-	-652	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2628	-0-	-317	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2620	-0-	-230	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2310	-0-	-540	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
*12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,670 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	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
*12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,616 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	616	N	487	-0-	-129	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	630	N	521	-0-	-109	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,241 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	5270	X	4234	-0-	-1036	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4104	-0-	-180	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3284	-0-	-1459	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3429	-0-	-1131	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4545	-0-	-167	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3981	-0-	-576	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
08	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3534	-0-	-1056	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
10	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3917	-0-	-826	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,870 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	3999	X	3555	-0-	-444	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3249	-0-	-55	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2268	-0-	-1390	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2042	-0-	-1498	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2077	-0-	-1519	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,483 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	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2		N	-0-			-0-
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2		N	-0-			-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2		N	-0-			-0-
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2		N	-0-			-0-
05	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	4621	2		N	-0-			-0-
06	4560	X	4402	-0-	-158	-0-	4402	2		N	-0-			-0-
07	4712	X	3982	-0-	-730	-0-	3982	2		N	-0-			-0-
08	4712	X	4263	-0-	-449	-0-	4263	2		N	-0-			-0-
09	4560	X	3764	-0-	-796	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
10	4619	X	4113	-0-	-506	-0-	4113	2		N	-0-			-0-
11	4410	X	3914	-0-	-496	-0-	3914	2		N	-0-			-0-
12	4278	X	3423	-0-	-855	-0-	3423	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,472 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	155	X	93	-0-	-62	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,411 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	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2		N	-0-			-0-
02	6300	X	3233	-0-	-3067	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
03	6975	X	2532	-0-	-4443	-0-	2532	2		N	-0-			-0-
04	6750	X	2372	-0-	-4378	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
05	6541	X	2764	-0-	-3777	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
06	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2		N	-0-			-0-
07	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2		N	-0-			-0-
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2		N	-0-			-0-
09	6930	X	6311	-0-	-619	-0-	6311	2		N	-0-			-0-
10	7161	X	4738	-0-	-2423	-0-	4738	2		N	-0-			-0-
11	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2		N	-0-			-0-
*12	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,708 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	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,926 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	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2796	-0-	-452	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2979	-0-	-617	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2678	-0-	-802	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2747	-0-	-433	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2798	-0-	-488	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2210	-0-	-970	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,922 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	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
*12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,645 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	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					72
02	2324	N	2315	-0-	-9	-0-	2315	2			N	-0-					72
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					72
04	2430	N	2340	-0-	-90	-0-	2340	2			N	-0-					72
05	2573	N	2355	-0-	-218	-0-	2355	2			N	-0-					72
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					72
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					72
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					72
09	2490	N	2288	-0-	-202	-0-	2288	2			N	-0-					72
10	2573	N	2428	-0-	-145	-0-	2428	2			N	-0-					72
11	2460	N	2446	-0-	-14	-0-	2446	2			N	-0-					72
*12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 29,573 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	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2988	-0-	-64	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3178	-0-	-92	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	1773	-0-	-1606	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	166	-0-	-3104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	445	-0-	-2872	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	505	-0-	-2781	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	537	-0-	-2643	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	58	-0-	-1709	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	480	X	96	-0-	-384	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	558	X	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,819 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	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3161	-0-	-32	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3000	-0-	-90	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2921	-0-	-272	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2578	-0-	-512	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3008	-0-	-185	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2810	-0-	-197	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2805	-0-	-285	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,010 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	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					98
02	4396	X	4389	-0-	-7	-0-	4389	2			N	-0-					98
03	4867	X	4716	-0-	-151	-0-	4716	2			N	-0-					98
04	4710	X	4444	-0-	-266	-0-	4433	2	11	9	N	10					108
05	4867	X	4149	-0-	-718	-0-	4123	2	26	9	N	24					132
06	4710	X	4499	-0-	-211	-0-	4491	2	8	9	N	7					139
07	4867	X	3604	-0-	-1263	-0-	3604	2			N	-0-					139
08	4712	X	4660	-0-	-52	-0-	4653	2	7	9	N	6					145
09	4500	X	3576	-0-	-924	-0-	3545	2	31	9	N	28	145	1			28
10	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					28
11	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					28
*12	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 52,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2296	-0-	-672	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3081	-0-	-205	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3034	-0-	-146	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
11	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
*12	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,579 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	5425	X	3995	-0-	-1430	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4477	-0-	-227	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4686	-0-	-354	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4504	-0-	-549	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4305	-0-	-495	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
08	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4831	-0-	-160	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4616	-0-	-214	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4653	-0-	-338	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,734 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	2883	X	2220	-0-	-663	-0-	2220	2			N	-0-					30
02	2632	N	2412	-0-	-220	-0-	2412	2			N	-0-					30
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					30
04	2160	N	2158	-0-	-2	-0-	2158	2			N	-0-					30
05	2666	N	2456	-0-	-210	-0-	2456	2			N	-0-					30
06	2370	N	2242	-0-	-128	-0-	2242	2			N	-0-					30
07	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	2079	2			N	-0-					30
08	2449	N	1954	-0-	-495	-0-	1954	2			N	-0-					30
09	2250	N	1316	-0-	-934	-0-	1316	2			N	-0-					30
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					30
11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					30
*12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 27,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	X	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-					30
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	529	2	95	9	N	86	89	1			27
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					27
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					27
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					27
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					27
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					27
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					27
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					27
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					27
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					27
12	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4049	2	34	9	N	31					99
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4061	2	1	9	N	1					100
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					100
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					100
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					100
06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					100
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					100
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					100
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					100
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					100
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					100
*12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 49,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			18
02	1988	N	1025	-0-	-963	-0-	1025	2			N	-0-			18
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-			18
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			18
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			18
06	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	1530	2			N	-0-			18
07	1643	N	962	-0-	-681	-0-	962	2			N	-0-			18
08	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	1748	2			N	-0-			18
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-			18
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			18
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-			18
12	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	1473	2			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 17,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-			-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-			-0-
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-			-0-
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-			-0-
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-			-0-
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-			-0-
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-			-0-
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-			-0-
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-			-0-
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-			-0-
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
*12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,588 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4853	-0-	-231	-0-	4853	2			N	-0-			-0-
02	4732	X	4414	-0-	-318	-0-	4414	2			N	-0-			-0-
03	5270	X	4851	-0-	-419	-0-	4851	2			N	-0-			-0-
04	5100	X	4228	-0-	-872	-0-	4228	2			N	-0-			-0-
05	5270	X	3988	-0-	-1282	-0-	3988	2			N	-0-			-0-
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-			-0-
07	4898	X	4864	-0-	-34	-0-	4864	2			N	-0-			-0-
08	4836	X	3957	-0-	-879	-0-	3957	2			N	-0-			-0-
09	4980	X	4689	-0-	-291	-0-	4689	2			N	-0-			-0-
10	5146	X	4745	-0-	-401	-0-	4745	2			N	-0-			-0-
11	4980	X	4410	-0-	-570	-0-	4410	2			N	-0-			-0-
12	4867	X	4543	-0-	-324	-0-	4543	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,508 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	3162	X	1795	-0-	-1367	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2433	-0-	-597	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2165	-0-	-997	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2801	-0-	-361	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2724	-0-	-336	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2473	-0-	-689	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2461	-0-	-599	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1719	-0-	-1164	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,205 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					2
02	4508	X	3948	-0-	-560	-0-	3948	2			N	-0-					2
03	4991	X	4469	-0-	-522	-0-	4469	2			N	-0-					2
04	4830	X	4168	-0-	-662	-0-	4168	2			N	-0-					2
05	4371	X	3915	-0-	-456	-0-	3915	2			N	-0-					2
06	4320	X	4194	-0-	-126	-0-	4194	2			N	-0-					2
07	4464	X	4035	-0-	-429	-0-	4035	2			N	-0-					2
08	4464	X	3956	-0-	-508	-0-	3956	2			N	-0-					2
09	4200	X	3933	-0-	-267	-0-	3933	2			N	-0-					2
10	4340	X	3550	-0-	-790	-0-	3550	2			N	-0-					2
11	4200	X	3934	-0-	-266	-0-	3934	2			N	-0-					2
12	4061	X	3961	-0-	-100	-0-	3961	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 48,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3393	-0-	-420	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
07	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	225	-0-	-1125	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	700	-0-	-695	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	458	-0-	-892	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,825 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	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3689	-0-	-315	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4001	-0-	-432	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3391	-0-	-899	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3577	-0-	-732	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3544	-0-	-416	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3395	-0-	-697	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3988	-0-	-11	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3482	-0-	-58	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
10	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3793	-0-	-77	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3857	-0-	-142	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6377	-0-	-846	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5448	-0-	-600	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6138	-0-	-342	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
05	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5831	-0-	-649	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6619	-0-	-77	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6666	-0-	-30	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5377	-0-	-833	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
10	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6200	-0-	-250	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
*12	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3381	-0-	-595	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	2134	-0-	-2268	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2459	-0-	-1771	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3051	-0-	-700	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2744	-0-	-886	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2177	-0-	-861	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2523	-0-	-1073	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3026	-0-	-454	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2488	-0-	-1108	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,985 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	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					175
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					175
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					175
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					175
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					175
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					175
07	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					175
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					175
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					175
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					175
11	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					175
*12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2352	2	22	9	N	20					195

TOTAL GAS PROD: 32,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3252	2	18	9	N	16	88	1			65
02	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	3337	2	1	9	N	1					66
03	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	3193	2			N	-0-					66
04	3720	X	2958	-0-	-762	-0-	2958	2			N	-0-					66
05	3844	X	3235	-0-	-609	-0-	3235	2			N	-0-					66
06	3570	X	3123	-0-	-447	-0-	3123	2			N	-0-					66
07	3689	X	3299	-0-	-390	-0-	3299	2			N	-0-					66
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					66
09	3120	X	3043	-0-	-77	-0-	3043	2			N	-0-					66
10	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	2			N	-0-					66
11	3240	X	2928	-0-	-312	-0-	2928	2			N	-0-					66
12	3348	X	2900	-0-	-448	-0-	2900	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 37,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	4836	X	4597	-0-	-239	-0-	4535	2	62	4	N	-0-					-0-
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4324	2	56	4	N	-0-					-0-
03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4937	2	62	4	N	-0-					-0-
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4648	2	60	4	N	-0-					-0-
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4970	2	60	4	N	-0-					-0-
06	4650	X	4573	-0-	-77	-0-	4513	2	60	4	N	-0-					-0-
07	4805	X	4480	-0-	-325	-0-	4424	2	56	4	N	-0-					-0-
08	4805	X	4551	-0-	-254	-0-	4492	2	59	4	N	-0-					-0-
09	4650	X	4318	-0-	-332	-0-	4258	2	60	4	N	-0-					-0-
10	4805	X	4404	-0-	-401	-0-	4343	2	61	4	N	-0-					-0-
11	4560	X	4251	-0-	-309	-0-	4197	2	54	4	N	-0-					-0-
12	4557	X	4318	-0-	-239	-0-	4256	2	62	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,609 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	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2215	-0-	-333	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2685	-0-	-136	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2708	-0-	-22	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3197	-0-	97	97	3197	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3279	-0-	179	276	3279	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3385	-0-	385	661	3385	2			N	-0-					-0-
10	4186	X	3525	-0-	-661	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
*12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,157 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	6200	X	5411	-0-	-789	-0-	5411	2			N	-0-					84
02	5404	X	5237	-0-	-167	-0-	5237	2			N	-0-					84
03	5983	X	5675	-0-	-308	-0-	5664	2	11	9	N	10					94
04	5790	X	5652	-0-	-138	-0-	5628	2	24	9	N	22					116
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					116
06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					116
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					116
08	5983	X	5761	-0-	-222	-0-	5761	2			N	-0-					116
09	5790	X	5509	-0-	-281	-0-	5483	2	26	9	N	24					140
10	5983	X	5364	-0-	-619	-0-	5334	2	30	9	N	27	138	1			29
11	5790	X	5381	-0-	-409	-0-	5381	2			N	-0-					29
12	5921	X	5126	-0-	-795	-0-	5126	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 66,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3706	-0-	-158	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3954	-0-	-324	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4022	-0-	-118	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3944	-0-	-46	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3923	-0-	-97	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3893	-0-	-247	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4026	-0-	-252	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,703 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	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2707	-0-	-21	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3481	-0-	481	481	3481	2			N	-0-					-0-
10	3710	X	3229	-0-	-481	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
*12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,206 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	3255	X	2780	-0-	-475	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2674	-0-	-736	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	1821	-0-	-1479	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2879	-0-	-531	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2642	-0-	-658	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2015	-0-	-1395	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2158	-0-	-725	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2464	-0-	-326	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2078	-0-	-562	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
*12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,067 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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1307	-0-	-121	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1048	-0-	-409	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	842	-0-	-448	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	819	-0-	-390	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1328	-0-	-202	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,370 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	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
03	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
*12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,581 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	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
*12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,368 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	3528	X	2958	-0-	-570	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2568	-0-	-680	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2794	-0-	-802	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2481	-0-	-999	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2436	-0-	-695	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2340	-0-	-510	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2372	-0-	-480	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
10	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2544	-0-	-60	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,438 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	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					95
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					95
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					95
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					95
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					95
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-	90	1			5
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					5
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					5
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					5
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					5
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					5
*12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 26,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1430	-0-	-334	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	988	-0-	-965	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	559	-0-	-1331	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1677	-0-	-276	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	556	-0-	-1334	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	61	-0-	-1737	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1473	-0-	-147	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	589	N	30	-0-	-559	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,813 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	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
*12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,556 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	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
11	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
*12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,776 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	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3824	-0-	-20	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	1577	-0-	-2267	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2455	-0-	-1389	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	1199	-0-	-2521	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
*12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,274 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	3441	X	2719	-0-	-722	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2207	-0-	-509	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2450	-0-	-557	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2863	-0-	-47	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2296	-0-	-344	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	2945	N	2571	-0-	-374	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2169	-0-	-497	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2152	-0-	-158	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	1852	-0-	-721	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2085	-0-	-15	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1828	-0-	-404	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,851 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	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2259	2	62	4	N	-0-			-0-
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2142	2	56	4	N	-0-			-0-
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2676	2	62	4	N	-0-			-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2218	2	60	4	N	-0-			-0-
05	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	1893	2	52	4	N	-0-			-0-
06	2040	N	1822	-0-	-218	-0-	1766	2	56	4	N	-0-			-0-
07	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	1896	2	56	4	N	-0-			-0-
08	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1819	2	54	4	N	-0-			-0-
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1807	2	58	4	N	-0-			-0-
10	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1744	2	51	4	N	-0-			-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1744	2	60	4	N	-0-			-0-
12	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1802	2	62	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,455 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	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-			-0-
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
03	3069	X	1958	-0-	-1111	-0-	1958	2			N	-0-			-0-
04	2970	X	2623	-0-	-347	-0-	2623	2			N	-0-			-0-
05	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
06	2970	X	2203	-0-	-767	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
07	3069	X	2121	-0-	-948	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-			-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-			-0-
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-			-0-
11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-			-0-
12	3069	X	2966	-0-	-103	-0-	2966	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,896 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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			-0-
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-			-0-
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,617 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	3131	X	2830	-0-	-301	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2503	-0-	-101	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2757	-0-	-126	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2394	-0-	-336	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2461	-0-	-89	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
*12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
*12	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					45
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					45
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					45
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					45
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					45
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					45
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					45
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					45
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					45
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					45
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					45
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 13,461 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 #: 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
03	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2		N	-0-			-0-
04	780	N	504	-0-	-276	-0-	504	2		N	-0-			-0-
05	1023	N	391	-0-	-632	-0-	391	2		N	-0-			-0-
06	810	N	181	-0-	-629	-0-	181	2		N	-0-			-0-
07	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	2		N	-0-			-0-
08	403	N	163	-0-	-240	-0-	163	2		N	-0-			-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2		N	-0-			-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2		N	-0-			-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,099 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	3596	X	3504	-0-	-92	-0-	3504	2		N	-0-			-0-
02	2940	X	2882	-0-	-58	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
03	3255	X	2877	-0-	-378	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
04	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
05	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
06	3150	X	2868	-0-	-282	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
07	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	2825	2		N	-0-			-0-
08	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
09	2910	X	2555	-0-	-355	-0-	2555	2		N	-0-			-0-
10	2976	X	2562	-0-	-414	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
11	2880	X	2133	-0-	-747	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
12	2821	X	2333	-0-	-488	-0-	2333	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,171 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	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2		N	-0-			-0-
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2		N	-0-			-0-
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-			-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		N	-0-			-0-
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2		N	-0-			-0-
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		N	-0-			-0-
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2		N	-0-			-0-
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2		N	-0-			-0-
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2		N	-0-			-0-
*12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,869 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	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	931	-0-	-469	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,108 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	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,807 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	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4467	-0-	-69	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4521	-0-	-501	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4644	-0-	-216	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
09	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
10	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
*12	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,385 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	9362	X	8146	-0-	-1216	-0-	8146	2		N	-0-			-0-
02	8260	X	4834	-0-	-3426	-0-	4834	2		N	-0-			-0-
03	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2		N	-0-			-0-
04	8880	X	8191	-0-	-689	-0-	8191	2		N	-0-			-0-
05	9176	X	7506	-0-	-1670	-0-	7506	2		N	-0-			-0-
06	9150	X	6437	-0-	-2713	-0-	6437	2		N	-0-			-0-
07	9455	X	7628	-0-	-1827	-0-	7628	2		N	-0-			-0-
08	9455	X	7143	-0-	-2312	-0-	7143	2		N	-0-			-0-
09	8190	X	7409	-0-	-781	-0-	7409	2		N	-0-			-0-
10	7626	X	7578	-0-	-48	-0-	7578	2		N	-0-			-0-
11	7380	X	7196	-0-	-184	-0-	7196	2		N	-0-			-0-
12	7657	X	7471	-0-	-186	-0-	7471	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,231 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	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2		N	-0-			-0-
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2		N	-0-			-0-
03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2		N	-0-			-0-
04	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2		N	-0-			-0-
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2		N	-0-			-0-
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2		N	-0-			-0-
07	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2		N	-0-			-0-
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2		N	-0-			-0-
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2		N	-0-			-0-
10	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2		N	-0-			-0-
11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2		N	-0-			-0-
*12	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 (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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2490	-0-	-1150	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3723	-0-	-307	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3777	-0-	-123	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2765	-0-	-1265	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3522	-0-	-378	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2944	-0-	-962	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	488	-0-	-3292	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2593	-0-	-1034	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2960	-0-	-850	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3028	-0-	-909	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2232	-0-	-768	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1292	-0-	-1708	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2768	-0-	-332	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,819 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	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2415	2	3	9	N	3			19
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1955	2	1	9	N	1			20
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	2	1	9	N	1			21
04	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	1893	2	2	9	N	2			23
05	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1921	2	2	9	N	2			25
06	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	1839	2			N	-0-			25
07	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	1861	2			N	-0-			25
08	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1879	2			N	-0-			25
09	1830	N	1794	-0-	-36	-0-	1794	2			N	-0-			25
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-			25
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			25
*12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 23,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-			17
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-			17
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-			17
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-			17
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-			17
06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-			17
07	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			17
08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			17
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-			17
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-			17
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-			17
*12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 32,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-			-0-
02	2156	N	2064	-0-	-92	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
03	2356	N	2139	-0-	-217	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
04	2070	N	2068	-0-	-2	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
05	2294	N	2027	-0-	-267	-0-	2027	2			N	-0-			-0-
06	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
07	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-			-0-
09	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-			-0-
11	2280	N	1799	-0-	-481	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
12	2418	N	2060	-0-	-358	-0-	2060	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,391 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	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	79	1	2634	2	N	-0-					-0-
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	74	1	2478	2	N	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	48	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	48	1	1602	2	N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	49	1	1640	2	N	-0-					-0-
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	81	1	2710	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	43	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	46	1	1518	2	N	-0-					-0-
09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	82	1	2726	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3277	-0-	177	177	95	1	3182	2	N	-0-					-0-
11	2988	N	2811	-0-	-177	-0-	82	1	2729	2	N	-0-					-0-
*12	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	84	1	2789	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,847 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	1767	X	1334	-0-	-433	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	610	-0-	-1910	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1644	-0-	-1146	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1903	-0-	-797	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	1218	-0-	-1452	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2587	-0-	-203	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,851 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	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					42
02	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	1934	2			N	-0-					42
03	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2098	2	10	9	N	9					51
04	2130	N	2006	-0-	-124	-0-	2006	2			N	-0-					51
05	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2136	2			N	-0-					51
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					51
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					51
08	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	2079	2			N	-0-					51
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					51
10	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2104	2			N	-0-					51
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					51
12	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	2100	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 25,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
09	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
*12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,899 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	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
08	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
*12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,007 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	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
*12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,118 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3607	-0-	-873	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4013	-0-	-575	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3552	-0-	-888	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3104	-0-	-895	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3229	-0-	-641	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3241	-0-	-758	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3527	-0-	-472	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3122	-0-	-226	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3296	-0-	-124	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	3416	-0-	-1544	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

01	4123	X	3082	-0-	-1041	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3159	-0-	-425	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3277	-0-	-629	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3094	-0-	-686	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2890	-0-	-706	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3433	-0-	-70	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3097	-0-	-189	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2915	-0-	-625	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2998	-0-	-660	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3073	-0-	-467	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3071	-0-	-370	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,643 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 #: 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	3100	N	3340	-0-	240	240	3340	2			N	-0-					-0-
02	2608	N	2368	-0-	-240	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2558	-0-	-108	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2479	-0-	-101	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2419	-0-	-247	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2401	-0-	-179	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2448	-0-	-125	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2287	-0-	-203	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2389	-0-	-277	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2268	-0-	-102	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,024 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	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5143	-0-	-34	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4712	-0-	-298	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4270	-0-	-907	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
07	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
08	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
09	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4972	-0-	-205	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
*12	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					9
02	3556	X	3326	-0-	-230	-0-	3326	2			N	-0-					9
03	3937	X	3509	-0-	-428	-0-	3509	2			N	-0-					9
04	3810	X	3510	-0-	-300	-0-	3510	2			N	-0-					9
05	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	3530	2			N	-0-					9
06	3600	X	3442	-0-	-158	-0-	3442	2			N	-0-					9
07	3689	X	3685	-0-	-4	-0-	3685	2			N	-0-					9
08	3627	X	3182	-0-	-445	-0-	3182	2			N	-0-					9
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					9
10	3689	X	3418	-0-	-271	-0-	3418	2			N	-0-					9
11	3570	X	3104	-0-	-466	-0-	3104	2			N	-0-					9
12	3813	X	3589	-0-	-224	-0-	3589	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 41,714 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 #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6065	-0-	-135	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
05	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
06	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
07	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
08	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
09	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
10	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
11	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5933	-0-	-267	-0-	5933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1375	-0-	-305	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1682	-0-	-88	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
*12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3044	-0-	-76	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3115	-0-	-5	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	2913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,216 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 #: 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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	988	-0-	-92	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,764 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	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4026	-0-	-678	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	3830	-0-	-1378	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4131	-0-	-909	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3032	-0-	-1804	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2885	-0-	-1435	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
08	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5055	-0-	-153	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4952	-0-	-88	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
*12	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2821	-0-	-279	233	2821	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2447	-0-	-717	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2588	-0-	-915	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2525	-0-	-865	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2543	-0-	-681	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2274	-0-	-456	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2489	-0-	-115	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2381	-0-	-139	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2170	-0-	-558	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2477	-0-	-163	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2466	-0-	-262	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,907 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 #: 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	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2886	-0-	86	86	2886	2			N	-0-					-0-
03	2840	N	2754	-0-	-86	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2324	-0-	-63	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,520 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					110
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					110
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					110
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					110
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					110
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					110
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					110
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					110
09	600	N	416	-0-	-184	-0-	416	2			N	-0-					110
10	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					110
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					110
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 7,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-					37
02	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					37
03	9889	X	9166	-0-	-723	-0-	9166	2			N	-0-					37
04	9570	X	6670	-0-	-2900	-0-	6670	2			N	-0-					37
05	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					37
06	9660	X	8906	-0-	-754	-0-	8906	2			N	-0-					37
07	9982	X	9143	-0-	-839	-0-	9143	2			N	-0-					37
08	9982	X	7016	-0-	-2966	-0-	7016	2			N	-0-					37
09	9660	X	8833	-0-	-827	-0-	8833	2			N	-0-					37
10	9982	X	8696	-0-	-1286	-0-	8696	2			N	-0-					37
11	8910	X	7172	-0-	-1738	-0-	7172	2			N	-0-					37
12	9145	X	8584	-0-	-561	-0-	8584	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 102,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	5477	-0-	-7636	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6002	-0-	-1558	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6127	-0-	-2150	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5119	-0-	-2891	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5590	-0-	-1199	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5421	-0-	-999	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5514	-0-	-1120	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4832	-0-	-1306	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4108	-0-	-1322	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4111	-0-	-1500	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5108	-0-	-322	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
*12	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,284 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	6448	X	173	-0-	-6275	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	100	-0-	-3310	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	81	-0-	-3219	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	218	-0-	-3192	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	183	-0-	-3117	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2592	-0-	-818	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
08	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	15080	2			N	-0-					-0-
09	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
10	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
*12	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					45
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					45
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					45
04	4890	X	4373	-0-	-517	-0-	4373	2			N	-0-					45
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					45
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					45
07	5053	X	4184	-0-	-869	-0-	4184	2			N	-0-					45
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					45
09	4890	X	4726	-0-	-164	-0-	4726	2			N	-0-					45
10	5053	X	4464	-0-	-589	-0-	4464	2			N	-0-					45
11	4890	X	4475	-0-	-415	-0-	4475	2			N	-0-					45
12	5053	X	4326	-0-	-727	-0-	4326	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 57,519 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 #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-			-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	4954	-0-	1954	1954	4954	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	2645	-0-	-455	1499	2645	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	2599	-0-	-501	998	2599	2		N	-0-			-0-
09	3517	X	2519	-0-	-998	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
*12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2		N	-0-			-0-
02	3892	X	2726	-0-	-1166	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
03	4309	X	3616	-0-	-693	-0-	3616	2		N	-0-			-0-
04	4170	X	3101	-0-	-1069	-0-	3101	2		N	-0-			-0-
05	3751	X	2638	-0-	-1113	-0-	2638	2		N	-0-			-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
07	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	3522	2		N	-0-			-0-
08	3627	X	2816	-0-	-811	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
09	3600	X	3309	-0-	-291	-0-	3309	2		N	-0-			-0-
10	3720	X	3210	-0-	-510	-0-	3210	2		N	-0-			-0-
11	3600	X	2557	-0-	-1043	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
12	3534	X	3078	-0-	-456	-0-	3078	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1992	-0-	-519	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1730	-0-	-192	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1755	-0-	-165	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	1485	-0-	-933	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1794	-0-	-246	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1768	-0-	-309	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1625	-0-	-325	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
*12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1927	-0-	-212	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1558	-0-	-512	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1741	-0-	-398	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4326	-0-	1226	1226	4326	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3805	-0-	805	2031	3805	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3712	-0-	612	2643	3712	2			N	-0-					-0-
11	6195	X	3552	-0-	-2643	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
*12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,448 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	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	476	N	407	-0-	-69	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	465	N	252	-0-	-213	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2853	-0-	-479	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3231	-0-	-458	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2880	-0-	-690	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3414	-0-	-275	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3189	-0-	-381	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2890	-0-	-520	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2106	-0-	-1194	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2256	-0-	-1154	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2077	-0-	-1103	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	1694	-0-	-1344	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3278	-0-	-256	-0-	3216	2	62	4	N	-0-					-0-
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4177	2	56	4	N	-0-					-0-
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4537	2	62	4	N	-0-					-0-
04	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12348	2	54	4	N	-0-					-0-
05	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11908	2	62	4	N	-0-					-0-
06	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8946	2	60	4	N	-0-					-0-
07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5324	2	50	4	N	-0-					-0-
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3494	2	45	4	N	-0-					-0-
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3531	2	56	4	N	-0-					-0-
10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3635	2	53	4	N	-0-					-0-
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3960	2	46	4	N	-0-					-0-
*12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3875	2	54	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 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	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
*12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2398	-0-	-144	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
02	2800	X	68	-0-	-2732	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	3100	X	2415	-0-	-685	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
04	3000	X	2527	-0-	-473	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2		N	-0-			-0-
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
07	2604	X	2487	-0-	-117	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
08	3162	X	2308	-0-	-854	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
09	3060	X	1400	-0-	-1660	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
10	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
11	2610	X	2396	-0-	-214	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
12	2480	X	2230	-0-	-250	-0-	2230	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4141	-0-	-106	-0-	4141	2		N	-0-			-0-
02	3780	X	3776	-0-	-4	-0-	3776	2		N	-0-			-0-
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2		N	-0-			-0-
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2		N	-0-			-0-
05	4185	X	4012	-0-	-173	-0-	4012	2		N	-0-			-0-
06	4050	X	3682	-0-	-368	-0-	3682	2		N	-0-			-0-
07	4185	X	3835	-0-	-350	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
08	4185	X	3797	-0-	-388	-0-	3797	2		N	-0-			-0-
09	4050	X	3780	-0-	-270	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2		N	-0-			-0-
11	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	3664	2		N	-0-			-0-
12	3906	X	3818	-0-	-88	-0-	3818	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
07	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
*12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3683	-0-	-853	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4512	-0-	-318	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4349	-0-	-580	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4281	-0-	-579	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4577	-0-	-445	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4534	-0-	-488	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4049	-0-	-451	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4283	-0-	-305	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3980	-0-	-460	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3782	-0-	-806	-0-	3782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1684	-0-	-24	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,378 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	4185	X	3959	-0-	-226	-0-	3959	2			N	-0-					53
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3792	2	22	9	N	20					73
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					73
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					73
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					73
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3863	2	17	9	N	15					88
07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3889	2	80	9	N	73					161
08	3906	X	3840	-0-	-66	-0-	3815	2	25	9	N	23					184
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3783	2	36	9	N	33	178	1			39
10	3906	X	3870	-0-	-36	-0-	3870	2			N	-0-					39
11	3780	X	3662	-0-	-118	-0-	3662	2			N	-0-					39
12	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	3683	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 46,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2239	-0-	-1	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1676	-0-	-454	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2152	-0-	-328	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2005	-0-	-275	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
*12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
*12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,065 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	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2442	-0-	-190	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2236	-0-	-430	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2018	-0-	-232	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2210	-0-	-487	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2461	-0-	-299	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2444	-0-	-222	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2068	-0-	-362	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2310	-0-	-232	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3008	-0-	-1239	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3197	-0-	-639	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3260	-0-	-987	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3707	-0-	-403	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2278	-0-	-1628	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2925	-0-	-919	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2085	-0-	-1875	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	1794	-0-	-2298	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2695	-0-	-1265	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3306	-0-	-600	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					51
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					51
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					51
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					51
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					51
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					51
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					51
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					51
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					51
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					51
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					51
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 7,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	X	1348	-0-	-1752	-0-	1348	2			N	-0-					110
02	2576	N	1788	-0-	-788	-0-	1788	2			N	-0-					110
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					110
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					110
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					110
06	2580	N	2299	-0-	-281	-0-	2299	2			N	-0-					110
07	2573	N	2559	-0-	-14	-0-	2559	2			N	-0-					110
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					110
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					110
10	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	2400	2			N	-0-					110
11	2580	N	1346	-0-	-1234	-0-	1346	2			N	-0-					110
12	2511	N	422	-0-	-2089	-0-	422	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 24,869 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 #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	1316	N	1046	-0-	-270	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	931	-0-	-419	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	474	-0-	-859	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	911	-0-	-349	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2580	-0-	-272	-0-	2518	2	62	4	N	-0-					-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2298	2	56	4	N	-0-					-0-
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2679	2	62	4	N	-0-					-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2550	2	60	4	N	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2610	2	62	4	N	-0-					-0-
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2574	2	60	4	N	-0-					-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2593	2	56	4	N	-0-					-0-
08	2635	N	2548	-0-	-87	-0-	2490	2	58	4	N	-0-					-0-
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2595	2	60	4	N	-0-					-0-
10	2635	N	2497	-0-	-138	-0-	2436	2	61	4	N	-0-					-0-
11	2460	N	2231	-0-	-229	-0-	2173	2	58	4	N	-0-					-0-
12	2635	N	2299	-0-	-336	-0-	2238	2	61	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					35
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					35
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					35
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					35
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2206	2	19	9	N	17					52
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1926	2	33	9	N	30					82
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2048	2	13	9	N	12					94
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	N	1					95
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					95
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					95
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					95
*12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 23,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,164 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	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2996	2	62	4	N	-0-					-0-
02	3528	X	3161	-0-	-367	-0-	3105	2	56	4	N	-0-					-0-
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3923	2	62	4	N	-0-					-0-
04	3780	X	3667	-0-	-113	-0-	3609	2	58	4	N	-0-					-0-
05	3565	X	3180	-0-	-385	-0-	3120	2	60	4	N	-0-					-0-
06	3780	X	3526	-0-	-254	-0-	3466	2	60	4	N	-0-					-0-
07	3906	X	3654	-0-	-252	-0-	3598	2	56	4	N	-0-					-0-
08	3906	X	3882	-0-	-24	-0-	3824	2	58	4	N	-0-					-0-
09	3660	X	2840	-0-	-820	-0-	2784	2	56	4	N	-0-					-0-
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3735	2	60	4	N	-0-					-0-
11	3750	X	3285	-0-	-465	-0-	3225	2	60	4	N	-0-					-0-
12	3875	X	3279	-0-	-596	-0-	3221	2	58	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					168
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					168
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4297	2	8	9	N	7					175
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					175
05	4216	X	2329	-0-	-1887	-0-	2329	2			N	-0-					175
06	4080	X	3403	-0-	-677	-0-	3403	2			N	-0-					175
07	4216	X	3056	-0-	-1160	-0-	3056	2			N	-0-					175
08	4216	X	3539	-0-	-677	-0-	3537	2	2	9	N	2					177
09	4080	X	3651	-0-	-429	-0-	3651	2			N	-0-					177
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3608	2	1	9	N	1					178
11	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					178
12	3782	X	3542	-0-	-240	-0-	3531	2	11	9	N	10	165	1			23

TOTAL GAS PROD: 43,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	538	-0-	-423	-0-	538	2	N	-0-			-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-			-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-			-0-
05	837	N	598	-0-	-239	-0-	598	2	N	-0-			-0-
06	810	N	680	-0-	-130	-0-	680	2	N	-0-			-0-
07	837	N	588	-0-	-249	-0-	588	2	N	-0-			-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-			-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-			-0-
11	810	N	466	-0-	-344	-0-	466	2	N	-0-			-0-
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2	N	-0-			-0-
02	4956	X	4037	-0-	-919	-0-	4037	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	4599	-0-	-888	-0-	4599	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	3652	-0-	-1658	-0-	3652	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	3225	-0-	-1983	-0-	3225	2	N	-0-			-0-
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2	N	-0-			-0-
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	4179	-0-	-409	-0-	4179	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	4295	-0-	-925	-0-	4295	2	N	-0-			-0-
10	5394	X	4231	-0-	-1163	-0-	4231	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	3320	-0-	-1900	-0-	3320	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	3312	-0-	-1431	-0-	3312	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,663 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	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5807	-0-	-717	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
03	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
04	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
05	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
06	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
07	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
08	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
09	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6294	-0-	-929	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6474	-0-	-516	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6491	-0-	-732	-0-	6491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,330 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	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2929	-0-	-295	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2564	-0-	-556	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2378	-0-	-846	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2475	-0-	-645	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2515	-0-	-709	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2521	-0-	-299	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2641	-0-	-583	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,041 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	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1715	-0-	-133	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1542	-0-	-438	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1744	-0-	-302	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,622 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	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					24
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					24
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					24
04	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	3335	2			N	-0-					24
05	3844	X	3589	-0-	-255	-0-	3589	2			N	-0-					24
06	3720	X	2787	-0-	-933	-0-	2787	2			N	-0-					24
07	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	3587	2			N	-0-					24
08	3844	X	2633	-0-	-1211	-0-	2633	2			N	-0-					24
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					24
10	3596	X	3382	-0-	-214	-0-	3382	2			N	-0-					24
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					24
12	3844	X	3257	-0-	-587	-0-	3257	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 42,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,923 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	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3256	-0-	-412	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	1857	-0-	-2080	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3740	-0-	-70	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3729	-0-	-146	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3786	-0-	-275	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3384	-0-	-546	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
10	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
*12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,123 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	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1933	-0-	-167	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1584	-0-	-606	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1791	-0-	-348	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
08	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3600	-0-	600	600	3600	2			N	-0-					-0-
10	3066	N	2466	-0-	-600	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2213	-0-	-37	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1848	-0-	-477	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,625 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	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
02	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
03	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
04	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
05	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
*12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,449 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	3503	X	3500	-0-	-3	-0-	3500	2			N	-0-					95
02	3192	X	3108	-0-	-84	-0-	3086	2	22	9	N	20					115
03	3534	X	3302	-0-	-232	-0-	3260	2	42	9	N	38	48	1			105
04	3420	X	3262	-0-	-158	-0-	3262	2			N	-0-					105
05	3534	X	3494	-0-	-40	-0-	3494	2			N	-0-					105
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					105
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					105
08	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3293	2	103	9	N	94					199
09	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	3332	2			N	-0-					199
10	3503	X	3331	-0-	-172	-0-	3331	2			N	-0-					199
11	3390	X	3201	-0-	-189	-0-	3201	2			N	-0-					199
12	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	3176	2			N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 39,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4105	-0-	-11	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4160	-0-	-250	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4305	-0-	-252	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3854	-0-	-556	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3903	-0-	-654	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3857	-0-	-700	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3970	-0-	-200	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4005	-0-	-304	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3399	-0-	-441	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3983	-0-	-109	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,413 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	13609	X	11160	-0-	-2449	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10377	-0-	-991	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11646	-0-	-940	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11259	-0-	-891	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	10516	-0-	-1853	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	11122	-0-	-158	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10618	-0-	-1038	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10060	-0-	-1596	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	9825	-0-	-1425	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	9771	-0-	-1730	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	9248	-0-	-1882	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9788	-0-	-845	-0-	9788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,390 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	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4203	-0-	-277	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4883	-0-	-77	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4552	-0-	-158	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4041	-0-	-671	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4863	-0-	-35	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4354	-0-	-544	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4707	-0-	-93	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4472	-0-	-488	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4217	-0-	-583	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
*12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,042 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	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
04	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3497	-0-	-403	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3641	-0-	-259	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
*12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,690 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	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	2461	-0-	-1067	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3355	-0-	-551	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3436	-0-	-344	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3364	-0-	-86	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3391	-0-	-59	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3144	-0-	-328	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2480	-0-	-880	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3074	-0-	-429	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,262 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	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4337	-0-	-31	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4685	-0-	-151	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4505	-0-	-175	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4559	-0-	-246	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4508	-0-	-142	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4604	-0-	-201	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4315	-0-	-185	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4357	-0-	-293	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4002	-0-	-498	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4273	-0-	-346	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,073 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2316	-0-	-204	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2508	-0-	-282	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2285	-0-	-295	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2245	-0-	-328	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2181	-0-	-249	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2187	-0-	-169	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2013	-0-	-177	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2299	2	8	9	N	7					7
*12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 27,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2652	-0-	-355	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
*12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4443	-0-	-920	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3656	-0-	-572	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3623	-0-	-1058	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4237	-0-	-196	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3589	-0-	-701	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3536	-0-	-990	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3388	-0-	-1138	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2640	-0-	-1740	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	2884	-0-	-1363	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3466	-0-	-134	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2689	-0-	-845	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2278	-0-	-270	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2538	-0-	-132	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2396	-0-	-334	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2483	-0-	-152	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2160	-0-	-240	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	1935	-0-	-545	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	1272	-0-	-1038	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	63	-0-	-2169	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	896	-0-	-251	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	940	-0-	-170	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	865	-0-	-158	-0-	865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3697	-0-	-1015	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3215	-0-	-873	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3301	-0-	-1225	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3207	-0-	-1113	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3214	-0-	-1095	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3500	-0-	-70	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3544	-0-	-21	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3084	-0-	-426	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2912	-0-	-715	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2327	-0-	-1183	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2746	-0-	-788	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2591	-0-	-41	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2455	-0-	-459	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1947	-0-	-423	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2345	-0-	-569	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3448	-0-	448	448	3448	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1925	-0-	-989	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2648	-0-	-266	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,979 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	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3547	-0-	-93	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2759	-0-	-1271	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3774	-0-	-126	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3032	-0-	-998	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2827	-0-	-1073	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3229	-0-	-551	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	2425	-0-	-1605	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
*12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
*12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4744	-0-	-1115	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4561	-0-	-507	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5005	-0-	-606	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4866	-0-	-564	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4570	-0-	-483	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	2799	-0-	-2091	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3896	-0-	-1157	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4585	-0-	-437	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4266	-0-	-594	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	568	-0-	-3989	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	1170	-0-	-3270	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,892 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	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	57	1	1891	2	N	-0-					-0-
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	90	1	2989	2	N	-0-					-0-
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	70	1	2325	2	N	-0-					-0-
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	102	1	3403	2	N	-0-					-0-
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	81	1	2702	2	N	-0-					-0-
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	62	1	2076	2	N	-0-					-0-
07	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	80	1	2670	2	N	-0-					-0-
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	116	1	3882	2	N	-0-					-0-
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	81	1	2692	2	N	-0-					-0-
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	96	1	3208	2	N	-0-					-0-
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	87	1	2906	2	N	-0-					-0-
*12	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	79	1	2627	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3999	-0-	-93	-0-	3937	2	62	4	N	-0-					-0-
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5080	2	56	4	N	-0-					-0-
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4648	2	62	4	N	-0-					-0-
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4224	2	60	4	N	-0-					-0-
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4944	2	56	4	N	-0-					-0-
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3923	2	52	4	N	-0-					-0-
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3658	2	45	4	N	-0-					-0-
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3223	2	51	4	N	-0-					-0-
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3793	2	51	4	N	-0-					-0-
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3546	2	54	4	N	-0-					-0-
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3400	2	57	4	N	-0-					-0-
*12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3594	2	51	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	3062	-0-	-18	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2926	-0-	-374	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2922	-0-	-378	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3139	-0-	-271	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3256	-0-	-44	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3393	-0-	-17	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,681 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	2945	X	550	-0-	-2395	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	741	-0-	-2815	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3484	-0-	-453	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2686	-0-	-1124	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2334	-0-	-1045	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2865	-0-	-495	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	1966	-0-	-1506	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	471	-0-	-2722	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	3193	X	1404	-0-	-1789	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2821	-0-	-231	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2679	-0-	-638	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	1932	-0-	-1278	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3038	-0-	-232	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2996	-0-	-383	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2551	-0-	-719	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2385	-0-	-932	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2		N	-0-			-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,032 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	1457	N	927	-0-	-530	-0-	927	2		N	-0-			-0-
02	924	N	761	-0-	-163	-0-	761	2		N	-0-			-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-
04	900	N	549	-0-	-351	-0-	549	2		N	-0-			-0-
05	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	2		N	-0-			-0-
06	960	N	660	-0-	-300	-0-	660	2		N	-0-			-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2		N	-0-			-0-
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2		N	-0-			-0-
11	720	N	597	-0-	-123	-0-	597	2		N	-0-			-0-
12	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-			-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
04	2400	N	2004	-0-	-396	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
05	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
07	2077	N	1753	-0-	-324	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
08	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
09	2460	N	2369	-0-	-91	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
11	2430	N	2164	-0-	-266	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
12	2449	N	2105	-0-	-344	-0-	2105	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4443	-0-	-362	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3940	-0-	-344	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4521	-0-	-222	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4319	-0-	-211	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4322	-0-	-204	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4157	-0-	-223	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4381	-0-	-145	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3994	-0-	-532	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3949	-0-	-371	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3924	-0-	-447	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3857	-0-	-373	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4006	-0-	-365	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,813 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	2666	X	1603	-0-	-1063	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
07	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	942	-0-	-318	-0-	942	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5401	-0-	-365	-0-	5379	2	22	9	N	20					158
02	5152	X	5037	-0-	-115	-0-	5022	2	15	9	N	14					172
03	5673	X	5499	-0-	-174	-0-	5477	2	22	9	N	20	175	1			17
04	5490	X	5128	-0-	-362	-0-	5128	2			N	-0-					17
05	5580	X	5045	-0-	-535	-0-	5045	2			N	-0-					17
06	5400	X	5228	-0-	-172	-0-	5228	2			N	-0-					17
07	5580	X	5320	-0-	-260	-0-	5254	2	66	9	N	60					77
08	5487	X	5321	-0-	-166	-0-	5321	2			N	-0-					77
09	5220	X	4424	-0-	-796	-0-	4424	2			N	-0-					77
10	5394	X	4797	-0-	-597	-0-	4797	2			N	-0-					77
11	5220	X	4954	-0-	-266	-0-	4954	2			N	-0-					77
12	5332	X	5177	-0-	-155	-0-	5177	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 61,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	3534	X	2684	-0-	-850	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2522	-0-	-418	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2336	-0-	-702	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2607	-0-	-333	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2656	-0-	-382	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2475	-0-	-563	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2225	-0-	-385	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2170	-0-	-527	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2185	-0-	-425	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
*12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3940	-0-	-1392	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3940	-0-	-764	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4357	-0-	-851	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4554	-0-	-486	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4714	-0-	-60	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3990	-0-	-722	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3372	-0-	-1340	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	2315	-0-	-2245	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	2959	-0-	-1753	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3015	-0-	-1395	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2790	-0-	-1209	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3751	-0-	-682	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3277	-0-	-391	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3374	-0-	-377	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3830	-0-	-100	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3841	-0-	-220	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3590	-0-	-340	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3185	-0-	-783	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2288	-0-	-1552	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3680	-0-	-226	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,001 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	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7779	-0-	-313	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8388	-0-	-571	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8040	-0-	-630	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8375	-0-	-429	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8194	-0-	-266	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8300	-0-	-318	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7678	-0-	-723	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	5764	-0-	-2426	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
10	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7991	-0-	-199	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7827	-0-	-481	-0-	7827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
*12	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3803	-0-	-397	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4078	-0-	-572	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3654	-0-	-846	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3316	-0-	-1179	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3521	-0-	-769	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3608	-0-	-608	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
10	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3691	-0-	-389	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3481	-0-	-1200	-0-	3481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,312 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	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5444	-0-	-268	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5896	-0-	-428	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5621	-0-	-499	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5382	-0-	-632	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5758	-0-	-62	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	6010	-0-	-4	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
08	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5507	-0-	-253	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5165	-0-	-849	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4870	-0-	-950	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5402	-0-	-612	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2080	-0-	-121	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1746	-0-	-158	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1967	-0-	-103	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1906	-0-	-140	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,456 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 #: 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	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1256	-0-	-1684	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2959	-0-	-251	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1725	-0-	-1592	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2902	-0-	-415	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2583	-0-	-627	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2573	-0-	-744	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2757	-0-	-453	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
*12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,869 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	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					55
02	7980	X	7752	-0-	-228	-0-	7752	2			N	-0-					55
03	8835	X	8472	-0-	-363	-0-	8472	2			N	-0-					55
04	8550	X	8101	-0-	-449	-0-	8101	2			N	-0-					55
05	8711	X	7782	-0-	-929	-0-	7767	2	15	9	N	14					69
06	8430	X	7889	-0-	-541	-0-	7889	2			N	-0-	69	1			-0-
07	8587	X	8339	-0-	-248	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	8137	-0-	-326	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7800	-0-	-300	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	8062	-0-	-277	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7713	-0-	-357	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7856	-0-	-483	-0-	7856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					162
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					162
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	212	2	7	9	N	6					168
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					168
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					168
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					168
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					168
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					168
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	220	2	17	9	N	15					183
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	288	2	17	9	N	15					198
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					198
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2849	-0-	-34	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2263	-0-	-558	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2157	-0-	-573	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2716	-0-	-14	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2203	-0-	-618	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2178	-0-	-552	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2320	-0-	-501	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,489 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	5859	X	5780	-0-	-79	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
02	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
03	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
07	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
08	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
11	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3728	-0-	-1294	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	2750	2			N	-0-					29
02	2744	N	2429	-0-	-315	-0-	2429	2			N	-0-					29
03	2883	N	2227	-0-	-656	-0-	2227	2			N	-0-					29
04	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					29
05	2697	N	2604	-0-	-93	-0-	2604	2			N	-0-					29
06	2160	N	1990	-0-	-170	-0-	1990	2			N	-0-					29
07	3007	N	2672	-0-	-335	-0-	2672	2			N	-0-					29
08	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					29
09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					29
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					29
11	2790	N	2290	-0-	-500	-0-	2290	2			N	-0-					29
12	2821	N	2521	-0-	-300	-0-	2521	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 30,740 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 #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2445	-0-	-495	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2105	-0-	-1150	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	1548	-0-	-1602	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2479	-0-	-131	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2188	-0-	-540	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2227	-0-	-413	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2104	-0-	-624	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1657	-0-	-833	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1506	-0-	-943	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	756	-0-	-1044	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	349	-0-	-1511	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	30	-0-	-1830	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	1369	-0-	-431	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3370	-0-	270	270	3370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4813	-0-	-23	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4318	-0-	-526	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4865	-0-	-498	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4122	-0-	-1068	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5142	-0-	-18	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5259	-0-	-73	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3942	-0-	-1248	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3231	-0-	-2132	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
03	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
*12	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4173	-0-	-87	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4254	-0-	-148	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4152	-0-	-108	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4066	-0-	-336	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3870	-0-	-470	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2704	-0-	-292	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3213	-0-	-104	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2579	-0-	-631	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2655	-0-	-662	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2846	-0-	-378	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2949	-0-	-275	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2631	-0-	-579	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2993	-0-	-324	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,182 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 #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6667	-0-	-153	-0-	6667	2		N	-0-			-0-
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2		N	-0-			-0-
03	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2		N	-0-			-0-
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2		N	-0-			-0-
05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2		N	-0-			-0-
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2		N	-0-			-0-
07	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2		N	-0-			-0-
08	6045	X	5782	-0-	-263	-0-	5782	2		N	-0-			-0-
09	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2		N	-0-			-0-
10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2		N	-0-			-0-
11	5850	X	5203	-0-	-647	-0-	5203	2		N	-0-			-0-
12	6045	X	5655	-0-	-390	-0-	5655	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		N	-0-			-0-
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2		N	-0-			-0-
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-			-0-
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
08	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		N	-0-			-0-
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-			-0-
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-			-0-
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
*12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891	X	642	-0-	-1249	-0-	642	2		N	-0-			-0-
02	1792	X	561	-0-	-1231	-0-	561	2		N	-0-			-0-
03	1984	X	855	-0-	-1129	-0-	855	2		N	-0-			-0-
04	1920	X	1334	-0-	-586	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
05	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
06	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
07	1364	N	776	-0-	-588	-0-	776	2		N	-0-			-0-
08	1829	N	814	-0-	-1015	-0-	814	2		N	-0-			-0-
09	1470	N	841	-0-	-629	-0-	841	2		N	-0-			-0-
10	775	N	590	-0-	-185	-0-	590	2		N	-0-			-0-
11	780	N	547	-0-	-233	-0-	547	2		N	-0-			-0-
12	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					136
02	2548	N	2462	-0-	-86	-0-	2462	2			N	-0-					136
03	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	2			N	-0-					136
04	3000	N	2948	-0-	-52	20	2948	2			N	-0-					136
05	3028	N	3008	-0-	-20	-0-	3008	2			N	-0-					136
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2988	2	2	9	N	2					138
07	2945	X	2928	-0-	-17	-0-	2926	2	2	9	N	2	115	1			25
08	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	2920	2			N	-0-					25
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					25
10	2945	X	2530	-0-	-415	-0-	2530	2			N	-0-					25
11	2850	X	2489	-0-	-361	-0-	2489	2			N	-0-					25
12	2945	N	2634	-0-	-311	-0-	2634	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 33,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	5921	X	5053	-0-	-868	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5161	-0-	-78	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4561	-0-	-509	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4836	-0-	-403	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4839	-0-	-231	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5001	-0-	-238	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4764	-0-	-382	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4283	-0-	-547	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4502	-0-	-489	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4284	-0-	-546	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3208	-0-	-1783	-0-	3208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4924	-0-	-191	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4182	-0-	-550	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5134	-0-	-105	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4489	-0-	-431	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	5044	-0-	-40	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4903	-0-	-77	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4260	-0-	-886	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
08	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
09	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
11	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
*12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4121	2	13	9	N	12	102	1			18
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					18
03	5797	X	5652	-0-	-145	-0-	5652	2			N	-0-					18
04	5520	X	5502	-0-	-18	-0-	5478	2	24	9	N	22					40
05	5797	X	5543	-0-	-254	-0-	5543	2			N	-0-					40
06	5610	X	5395	-0-	-215	-0-	5395	2			N	-0-					40
07	5797	X	5490	-0-	-307	-0-	5490	2			N	-0-					40
08	5673	X	5505	-0-	-168	-0-	5505	2			N	-0-					40
09	5490	X	5101	-0-	-389	-0-	5101	2			N	-0-					40
10	5580	X	5037	-0-	-543	-0-	5037	2			N	-0-					40
11	5400	X	5167	-0-	-233	-0-	5167	2			N	-0-					40
12	5518	X	5006	-0-	-512	-0-	5006	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 63,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2851	-0-	-373	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2961	-0-	-263	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2948	-0-	-172	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2689	-0-	-504	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2449	-0-	-671	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
*12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3503	X	3321	-0-	-182	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3480	-0-	-132	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3537	-0-	-462	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3028	-0-	-971	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3171	-0-	-549	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2827	-0-	-1172	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2638	-0-	-1361	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2575	-0-	-1295	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3284	-0-	-2	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3080	-0-	-100	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
*12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2556	-0-	-296	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1614	-0-	-1116	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2307	-0-	-545	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2503	-0-	-257	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	1925	-0-	-369	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2349	-0-	-141	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
*12	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,239 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	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
07	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
09	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
*12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5546	-0-	-468	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4775	-0-	-489	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5483	-0-	-376	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4302	-0-	-1368	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	3342	-0-	-2517	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5305	-0-	-65	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4474	-0-	-1013	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4656	-0-	-831	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5061	-0-	-249	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	3849	-0-	-1638	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3240	-0-	-2070	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3643	-0-	-1596	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2613	-0-	-159	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2705	-0-	-265	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2704	-0-	-266	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2486	-0-	-583	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2887	-0-	-182	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2896	-0-	-74	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2556	-0-	-513	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2645	-0-	-362	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,389 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	3751	X	2228	-0-	-1523	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2922	-0-	-102	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2983	-0-	-241	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2555	-0-	-685	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2717	-0-	-631	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	1953	-0-	-1395	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2002	-0-	-1238	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2633	-0-	-343	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2273	-0-	-367	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1120	-0-	-1608	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7121	2	62	4	N	41					168
							45	9									
02	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6396	2	56	4	N	2					170
							2	9									
03	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7676	2	62	4	N	-0-					170
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6798	2	60	4	N	-0-					170
05	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7212	2	62	4	N	-0-					170
06	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6692	2	60	4	N	-0-					170
07	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6458	2	56	4	N	-0-					170
08	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6477	2	60	4	N	-0-					170
09	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6181	2	60	4	N	-0-					170
10	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6270	2	14	4	N	-0-					170
11	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					170
*12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 79,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					78
02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2619	2	7	9	N	6	84	1			-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2292	-0-	-108	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2367	-0-	-175	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2339	-0-	-31	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	4495	X	4315	-0-	-180	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3717	-0-	-158	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3778	-0-	-97	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3755	-0-	-120	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3472	-0-	-278	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3335	-0-	-540	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3146	-0-	-298	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3153	-0-	-477	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3256	-0-	-216	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3186	-0-	-174	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3153	-0-	-164	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3530	-0-	-35	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3355	-0-	-95	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3107	-0-	-458	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	457	-0-	-318	-0-	457	2		N	-0-			-0-
02	1456	N	583	-0-	-873	-0-	583	2		N	-0-			-0-
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-			-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
06	1620	N	488	-0-	-1132	-0-	488	2		N	-0-			-0-
07	1674	N	784	-0-	-890	-0-	784	2		N	-0-			-0-
08	1147	N	503	-0-	-644	-0-	503	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	3045	-0-	45	45	3045	2		N	-0-			-0-
10	2579	N	2534	-0-	-45	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
12	1674	X	727	-0-	-947	-0-	727	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,565 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	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2		N	-0-			-0-
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2		N	-0-			-0-
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		N	-0-			-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		N	-0-			-0-
11	2100	X	2010	-0-	-90	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
*12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2		N	-0-			-0-
02	4088	X	3733	-0-	-355	-0-	3733	2		N	-0-			-0-
03	4526	X	2733	-0-	-1793	-0-	2733	2		N	-0-			-0-
04	4380	X	3178	-0-	-1202	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
05	4526	X	4052	-0-	-474	-0-	4052	2		N	-0-			-0-
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2		N	-0-			-0-
07	4123	X	4069	-0-	-54	-0-	4069	2		N	-0-			-0-
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2		N	-0-			-0-
09	4380	X	4071	-0-	-309	-0-	4071	2		N	-0-			-0-
10	4526	X	4006	-0-	-520	-0-	4006	2		N	-0-			-0-
11	4380	X	3612	-0-	-768	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
12	4371	X	4124	-0-	-247	-0-	4124	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2611	-0-	-582	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
02	2548	X	2291	-0-	-257	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
03	2821	X	2206	-0-	-615	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
05	2542	N	2518	-0-	-24	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
07	2821	N	2394	-0-	-427	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	3051	-0-	51	51	3051	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	4141	-0-	1041	1092	4141	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	4019	-0-	1019	2111	4019	2		N	-0-			-0-
*12	5579	X	3468	-0-	-2111	-0-	3468	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,848 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	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
10	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
11	1290	N	737	-0-	-553	-0-	737	2		N	-0-			-0-
12	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5954	-0-	-835	-0-	5954	2		N	-0-			-0-
02	3612	X	3484	-0-	-128	-0-	3484	2		N	-0-			-0-
03	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2		N	-0-			-0-
04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2		N	-0-			-0-
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2		N	-0-			-0-
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2		N	-0-			-0-
07	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2		N	-0-			-0-
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2		N	-0-			-0-
09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2		N	-0-			-0-
10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2		N	-0-			-0-
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2		N	-0-			-0-
*12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,199 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	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					75
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					75
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					75
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					75
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					75
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					75
07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					75
08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					75
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					75
10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					75
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					75
*12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 34,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	1891	-0-	-1497	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2130	-0-	-1621	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	1747	-0-	-1883	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1915	-0-	-193	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	2013	-0-	-57	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1953	-0-	-186	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2060	-0-	-460	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1551	-0-	-1053	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-			-0-
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-			-0-
03	3441	X	3141	-0-	-300	-0-	3141	2			N	-0-			-0-
04	3330	X	2797	-0-	-533	-0-	2797	2			N	-0-			-0-
05	3472	X	2554	-0-	-918	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
06	3360	X	2744	-0-	-616	-0-	2744	2			N	-0-			-0-
07	3472	X	3048	-0-	-424	-0-	3048	2			N	-0-			-0-
08	3131	X	2792	-0-	-339	-0-	2792	2			N	-0-			-0-
09	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	2475	2			N	-0-			-0-
10	3038	X	2342	-0-	-696	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
11	2940	X	2870	-0-	-70	-0-	2870	2			N	-0-			-0-
12	3038	X	2539	-0-	-499	-0-	2539	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6942	2	62	4	N	-0-			-0-
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5582	2	56	4	N	-0-			-0-
03	5735	X	4957	-0-	-778	-0-	4895	2	62	4	N	-0-			-0-
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6005	2	60	4	N	-0-			-0-
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5798	2	62	4	N	-0-			-0-
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5559	2	58	4	N	-0-			-0-
07	5735	X	4769	-0-	-966	-0-	4713	2	56	4	N	-0-			-0-
08	5735	X	4769	-0-	-966	-0-	4719	2	50	4	N	-0-			-0-
09	5550	X	4855	-0-	-695	-0-	4795	2	60	4	N	-0-			-0-
10	5735	X	4496	-0-	-1239	-0-	4447	2	49	4	N	-0-			-0-
11	5550	X	4797	-0-	-753	-0-	4737	2	60	4	N	-0-			-0-
*12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5320	2	62	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
02	1428	N	804	-0-	-624	-0-	804	2			N	-0-			-0-
03	1519	N	503	-0-	-1016	-0-	503	2			N	-0-			-0-
04	1260	N	363	-0-	-897	-0-	363	2			N	-0-			-0-
05	899	N	338	-0-	-561	-0-	338	2			N	-0-			-0-
06	480	N	270	-0-	-210	-0-	270	2			N	-0-			-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
08	341	N	61	-0-	-280	-0-	61	2			N	-0-			-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-			-0-
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
12	1581	N	491	-0-	-1090	-0-	491	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3263	-0-	-271	-0-	3263	2			N	-0-					97
02	2940	X	2883	-0-	-57	-0-	2883	2			N	-0-					97
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					97
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					97
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					97
06	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	3058	2			N	-0-					97
07	3255	X	3093	-0-	-162	-0-	3093	2			N	-0-					97
08	3255	X	2772	-0-	-483	-0-	2772	2			N	-0-					97
09	3150	X	2774	-0-	-376	-0-	2774	2			N	-0-					97
10	3255	X	3036	-0-	-219	-0-	3036	2			N	-0-					97
11	3060	X	2705	-0-	-355	-0-	2705	2			N	-0-					97
12	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	2808	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 36,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	X	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					115
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2647	2	3	9	N	3	118	1			-0-
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2607	-0-	-90	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2542	-0-	-68	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2268	-0-	-398	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2477	-0-	-43	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2512	-0-	-123	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					155
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	N	5					160
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1754	2	19	9	N	17					177
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					177
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1717	2	2	9	N	2					179
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					179
07	1116	N	878	-0-	-238	-0-	854	2	24	9	N	22	175	1			26
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					26
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	2	2	9	N	2					28
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					28
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1687	2	19	9	N	17					45
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 19,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
*12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1996	-0-	-674	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2179	-0-	-580	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1942	-0-	-728	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1223	-0-	-1536	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2817	-0-		-1337	-0-	2817	2			N	-0-					153
02	3220	X	3071	-0-		-149	-0-	3071	2			N	-0-					153
03	3565	X	3561	-0-		-4	-0-	3561	2			N	-0-					153
04	3450	X	3217	-0-		-233	-0-	3217	2			N	-0-					153
05	3565	X	3266	-0-		-299	-0-	3266	2			N	-0-					153
06	3860	X	3860	-0-		-0-	-0-	3860	2			N	-0-					153
07	3572	X	3572	-0-		-0-	-0-	3572	2			N	-0-					153
08	3565	X	3501	-0-		-64	-0-	3501	2			N	-0-					153
09	3450	X	2797	-0-		-653	-0-	2797	2			N	-0-					153
10	3573	X	3573	-0-		-0-	-0-	3573	2			N	-0-					153
11	3450	X	2736	-0-		-714	-0-	2736	2			N	-0-					153
12	3565	X	2073	-0-		-1492	-0-	2073	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 38,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	4610	-0-		-536	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
02	5134	X	5134	-0-		-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
03	5263	X	5263	-0-		-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
04	3568	X	3568	-0-		-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
05	4873	X	4873	-0-		-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
06	4634	X	4634	-0-		-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
07	3788	X	3788	-0-		-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
08	4820	X	4820	-0-		-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
09	4122	X	4122	-0-		-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
10	4026	X	4026	-0-		-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	1749	-0-		-1341	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
*12	4757	X	4757	-0-		-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	3294	-0-		-674	-0-	3237	2	57	9	N	52					92
02	3711	X	3711	-0-		-0-	-0-	3711	2			N	-0-					92
03	3968	X	3640	-0-		-328	-0-	3640	2			N	-0-					92
04	3840	X	3527	-0-		-313	-0-	3527	2			N	-0-					92
05	3968	X	3588	-0-		-380	-0-	3588	2			N	-0-					92
06	3840	X	3367	-0-		-473	-0-	3367	2			N	-0-					92
07	3968	X	3297	-0-		-671	-0-	3297	2			N	-0-					92
08	3658	X	3231	-0-		-427	-0-	3231	2			N	-0-					92
09	3540	X	3246	-0-		-294	-0-	3246	2			N	-0-					92
10	3596	X	3414	-0-		-182	-0-	3412	2	2	9	N	2	94	1			-0-
11	3360	X	2994	-0-		-366	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3079	-0-		-269	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
07	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
*12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,937 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	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					19
02	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					19
03	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					19
04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					19
05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6388	2	165	9	N	150					169
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6238	2	18	9	N	16	166	1			19
07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					19
08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					19
09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6510	2	89	9	N	81					100
10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					100
11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					100
*12	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 78,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
05	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
06	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
07	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
08	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
09	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
10	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
11	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
*12	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2776	-0-	-76	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
08	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2644	-0-	-116	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2473	-0-	-287	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2512	-0-	-216	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,821 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	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1074	-0-	-46	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	907	-0-	-233	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	992	N	696	-0-	-296	-0-	696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1975	-0-	-41	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1912	-0-	-20	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1895	-0-	-145	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1862	-0-	-88	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,873 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	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4045	-0-	-295	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	2946	-0-	-1859	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2423	-0-	-2227	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	2653	-0-	-2152	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2504	-0-	-2146	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2990	-0-	-1474	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2564	-0-	-381	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
*12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	300	N	172	-0-	-128	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	434	N	181	-0-	-253	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2830	-0-	-418	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2575	-0-	-905	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2648	-0-	-832	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2580	-0-	-1016	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,536 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	112	N	29	-0-	-83	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2286	-0-	-1522	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4016	-0-	-200	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3839	-0-	-377	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	4079	-0-	-1	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3740	-0-	-250	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3807	-0-	-409	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4101	-0-	-301	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3467	-0-	-313	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2193	-0-	-1992	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3812	-0-	-238	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3669	-0-	-516	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3103	-0-	-857	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3092	-0-	-718	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3940	-0-	-90	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3751	-0-	-149	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3795	-0-	-235	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,891 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	6758	X	5139	-0-	-1619	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4910	-0-	-718	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
03	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5583	-0-	-447	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5794	-0-	-236	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5570	-0-	-661	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5527	-0-	-704	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5062	-0-	-728	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5298	-0-	-685	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4937	-0-	-853	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4914	-0-	-666	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3701	-0-	-143	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2770	-0-	-1074	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3514	-0-	-330	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
*12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,765 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	4991	X	4580	-0-	-411	-0-	4580	2			N	-0-					90
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					90
03	3844	X	3725	-0-	-119	-0-	3686	2	39	9	N	35					125
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3911	2	42	9	N	38					163
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					163
06	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	3277	2			N	-0-					163
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3811	2	79	9	N	72					235
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					235
09	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	3446	2	9	9	N	8	179	1			64
10	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					64
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					64
12	3844	X	3011	-0-	-833	-0-	3011	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 46,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2514	2	9	9	N	8					103
02	2492	N	2268	-0-	-224	-0-	2268	2			N	-0-					103
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2848	2	59	9	N	54	142	1			15
04	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	2378	2			N	-0-					15
05	2511	N	1705	-0-	-806	-0-	1705	2			N	-0-					15
06	2670	N	2159	-0-	-511	-0-	2159	2			N	-0-					15
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					15
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					15
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					15
10	2635	N	2522	-0-	-113	-0-	2522	2			N	-0-					15
11	2370	N	2166	-0-	-204	-0-	2166	2			N	-0-					15
12	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	2136	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 27,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 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	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1095	-0-	-137	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1624	-0-	-386	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1585	-0-	-523	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	387	-0-	-1533	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3046	-0-	-54	11	3046	2			N	-0-					-0-
02	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2767	-0-	-293	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2948	-0-	-112	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2805	-0-	-357	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2724	-0-	-438	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2713	-0-	-347	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	564	-0-	-2598	-0-	564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					52
02	1484	N	1342	-0-	-142	-0-	1342	2			N	-0-					52
03	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1474	2			N	-0-					52
04	1440	N	1188	-0-	-252	-0-	1188	2			N	-0-					52
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					52
06	1440	N	1264	-0-	-176	-0-	1264	2			N	-0-					52
07	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1034	2			N	-0-					52
08	1674	N	970	-0-	-704	-0-	970	2			N	-0-					52
09	1260	N	873	-0-	-387	-0-	873	2			N	-0-					52
10	1023	N	805	-0-	-218	-0-	805	2			N	-0-					52
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					52
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 14,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3499	-0-	-531	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3353	-0-	-35	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3592	-0-	-159	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3251	-0-	-379	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3173	-0-	-578	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2718	-0-	-882	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3287	-0-	-433	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2987	-0-	-609	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2647	-0-	-593	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3198	-0-	-88	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3867	-0-	-33	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
07	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
08	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
09	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
10	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3377	-0-	-523	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
*12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5864	-0-	-336	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4941	-0-	-435	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5520	-0-	-432	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5300	-0-	-460	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5185	-0-	-674	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5095	-0-	-575	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5253	-0-	-265	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5186	-0-	-332	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4756	-0-	-554	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4904	-0-	-366	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4830	-0-	-270	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4992	-0-	-247	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,826 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	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2897	-0-	-183	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3265	-0-	-145	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2836	-0-	-404	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3287	-0-	-30	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3067	-0-	-143	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3062	-0-	-193	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2857	-0-	-323	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2698	-0-	-588	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2803	-0-	-257	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2702	-0-	-367	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4094	-0-	-246	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3655	-0-	-181	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3681	-0-	-566	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3950	-0-	-130	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3998	-0-	-187	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3852	-0-	-108	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3840	-0-	-252	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3851	-0-	-241	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3659	-0-	-301	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3754	-0-	-245	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3613	-0-	-227	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3742	-0-	-102	-0-	3742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4191	-0-	-149	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3713	-0-	-123	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3973	-0-	-274	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3741	-0-	-369	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3396	-0-	-789	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3337	-0-	-713	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3487	-0-	-636	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3216	-0-	-752	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2680	-0-	-1070	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3170	-0-	-302	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2730	-0-	-630	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2730	-0-	-742	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,364 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	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					71
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					71
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					71
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					71
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					71
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					71
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					71
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					71
09	4440	X	4409	-0-	-31	-0-	4409	2			N	-0-					71
10	4588	X	4098	-0-	-490	-0-	4098	2			N	-0-					71
11	4440	X	3975	-0-	-465	-0-	3975	2			N	-0-					71
12	4588	X	4161	-0-	-427	-0-	4161	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 53,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	289	-0-	-300	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	527	N	247	-0-	-280	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2676	-0-	-393	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
02	2548	X	2508	-0-	-40	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
03	2821	X	2759	-0-	-62	-0-	2759	2		N	-0-			-0-
04	2730	X	2568	-0-	-162	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
05	2790	N	2720	-0-	-70	-0-	2720	2		N	-0-			-0-
06	2670	N	2195	-0-	-475	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
07	2666	N	2523	-0-	-143	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
08	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
10	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
11	2490	N	2264	-0-	-226	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
*12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,092 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	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2		N	-0-			-0-
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2		N	-0-			-0-
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2		N	-0-			-0-
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2		N	-0-			-0-
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2		N	-0-			-0-
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2		N	-0-			-0-
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		N	-0-			-0-
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2		N	-0-			-0-
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2		N	-0-			-0-
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2		N	-0-			-0-
*12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	9484	-0-	-2358	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
02	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
03	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
04	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
06	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7531	-0-	-1397	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	6345	-0-	-2583	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7312	-0-	-1328	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
10	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7784	-0-	-856	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
*12	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,139 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	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
02	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2376	-0-	-414	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3219	-0-	119	119	3219	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2419	-0-	-251	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
07	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2489	-0-	-394	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2464	-0-	-326	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2512	-0-	-371	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2490	-0-	-240	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2237	-0-	-584	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	49	1	4418	2	N	-0-					-0-
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	44	1	4246	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4573	-0-	-170	-0-	49	1	4524	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4414	-0-	-176	-0-	44	1	4370	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4373	-0-	-370	-0-	49	1	4324	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4270	-0-	-320	-0-	47	1	4223	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4239	-0-	-504	-0-	47	1	4192	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4476	-0-	-112	-0-	49	1	4427	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4264	-0-	-146	-0-	47	1	4217	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3920	-0-	-482	-0-	49	1	3871	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4142	-0-	-178	-0-	47	1	4095	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4315	-0-	-149	-0-	49	1	4266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2788	-0-	-33	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2655	-0-	-73	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2617	-0-	-23	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2684	-0-	-44	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2606	-0-	-4	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2480	-0-	-160	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2552	-0-	-145	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6444	-0-	-248	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6929	-0-	-418	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
04	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
05	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6386	-0-	-634	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6754	-0-	-655	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6653	-0-	-756	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6100	-0-	-1070	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6797	-0-	-612	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6276	-0-	-264	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6222	-0-	-536	-0-	6222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5207	X	5207	-0-		-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4642	-0-		-566	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4920	-0-		-846	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4278	-0-		-1302	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5203	-0-		-5	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4840	-0-		-200	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4585	-0-		-561	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4895	-0-		-313	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4589	-0-		-451	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4435	-0-		-773	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3949	-0-		-881	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
*12	5169	X	5169	-0-		-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,712 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3070	X	3070	-0-		-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-		-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	3601	X	3601	-0-		-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
04	3398	X	3398	-0-		-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2787	-0-		-220	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
06	3392	X	3392	-0-		-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-		-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2389	-0-		-618	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2854	-0-		-56	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2302	-0-		-705	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2297	-0-		-613	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2391	-0-		-616	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4516	-0-		-413	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
02	3872	X	3872	-0-		-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
03	4202	X	4202	-0-		-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
04	3403	X	3403	-0-		-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
05	2688	X	2688	-0-		-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
06	3854	X	3854	-0-		-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
07	3509	X	3509	-0-		-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
08	3220	X	3220	-0-		-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
09	3275	X	3275	-0-		-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	3849	X	3849	-0-		-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
11	3446	X	3446	-0-		-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
*12	2645	X	2645	-0-		-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3502	-0-	-306	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3682	-0-	-534	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3237	-0-	-843	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3423	-0-	-793	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3226	-0-	-854	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3141	-0-	-734	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3392	-0-	-88	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3200	-0-	-1016	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,536 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	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	392	N	109	-0-	-283	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	420	N	132	-0-	-288	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2709	-0-	-455	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2939	-0-	-564	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3322	-0-	-68	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3200	-0-	-179	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2977	-0-	-173	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2996	-0-	-445	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3178	-0-	-263	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2567	-0-	-763	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2748	-0-	-445	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2408	-0-	-682	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					40
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					40
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4034	2	36	9	N	33					73
04	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	2969	2			N	-0-					73
05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					73
06	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6101	2	145	9	N	132	179	1			26
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					26
08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					26
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					26
10	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					26
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					26
*12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 64,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					94
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					94
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					94
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					94
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5404	2	2	9	N	2					96
06	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					96
07	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					96
08	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5104	2	9	9	N	8					104
09	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4218	2	19	9	N	17	34	1			87
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					87
11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					87
*12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 62,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
*12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2743	-0-	-197	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2425	-0-	-515	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	1815	-0-	-1223	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2804	-0-	-136	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2811	-0-	-129	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2289	-0-	-749	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,876 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	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9612	-0-	-552	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9863	-0-	-1390	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	7767	-0-	-3123	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	7358	-0-	-3585	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9803	-0-	-787	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8849	-0-	-1784	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	7063	-0-	-2795	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8531	-0-	-1279	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	8173	-0-	-1964	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	4114	-0-	-5696	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
*12	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	894	-0-	-222	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4445	-0-	-2096	-0-	4445	2			N	-0-					18
02	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					18
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5443	2	22	9	N	20					38
04	5220	X	3836	-0-	-1384	-0-	3836	2			N	-0-					38
05	5394	X	3902	-0-	-1492	-0-	3902	2			N	-0-					38
06	5220	X	4578	-0-	-642	-0-	4578	2			N	-0-					38
07	5394	X	4846	-0-	-548	-0-	4846	2			N	-0-					38
08	5394	X	4459	-0-	-935	-0-	4459	2			N	-0-					38
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					38
10	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					38
11	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					38
*12	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 65,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4035	-0-	-460	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3365	-0-	-985	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3410	-0-	-1085	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3282	-0-	-1068	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4350	-0-	-145	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3981	-0-	-49	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3276	-0-	-84	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	2450	-0-	-1890	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3058	-0-	-1142	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2631	-0-	-1709	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	532	N	285	-0-	-247	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	570	N	385	-0-	-185	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2400	-0-	-886	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2308	-0-	-856	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2838	-0-	-665	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3496	-0-	-7	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,219 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	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1636	-0-	-156	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
03	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
*12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
03	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
04	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
06	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
07	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
08	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5426	-0-	-964	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5978	-0-	-625	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
11	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
*12	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4445	-0-	-50	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3133	-0-	-556	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3457	-0-	-113	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	1922	-0-	-1648	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3200	-0-	-489	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,666 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	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2545	-0-	-227	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2739	-0-	-330	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2654	-0-	-316	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2567	-0-	-163	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3155	-0-	55	55	3155	2			N	-0-					-0-
08	3007	N	2688	-0-	-319	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2385	-0-	-195	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2292	-0-	-777	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2349	-0-	-621	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2260	-0-	-809	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
*12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
02	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
03	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
04	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
05	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
07	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
08	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
09	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
10	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
11	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4646	-0-	-221	-0-	4646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,545 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	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					135
02	4984	X	3851	-0-	-1133	-0-	3851	2			N	-0-					135
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7876	2	114	9	N	104	184	1			55
04	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					55
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					55
06	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					55
07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7457	2	53	9	N	48					103
08	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					103
09	5340	X	4631	-0-	-709	-0-	4594	2	37	9	N	34					137
10	5518	X	5268	-0-	-250	-0-	5259	2	9	9	N	8					145
11	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5755	2	44	9	N	40					185
*12	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6641	2	34	9	N	31	181	1			35

TOTAL GAS PROD: 73,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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	8525	X	7848	-0-	-677	-0-	7848	2			N	-0-					35
02	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5838	2	63	9	N	57					92
03	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	7981	2	28	9	N	25					117
04	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					117
05	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7361	2	112	9	N	102					219
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6863	2	21	9	N	19	178	1			60
07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					60
08	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					60
09	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6752	2	188	9	N	171	184	1			47
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					47
11	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					47
*12	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 83,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					43
02	4816	X	2798	-0-	-2018	-0-	2798	2			N	-0-					43
03	5332	X	2662	-0-	-2670	-0-	2662	2			N	-0-					43
04	5160	X	3194	-0-	-1966	-0-	3194	2			N	-0-					43
05	3162	X	1193	-0-	-1969	-0-	1193	2			N	-0-					43
06	3060	X	1361	-0-	-1699	-0-	1361	2			N	-0-					43
07	3286	X	1581	-0-	-1705	-0-	1581	2			N	-0-					43
08	3286	X	508	-0-	-2778	-0-	508	2			N	-0-					43
09	3180	X	679	-0-	-2501	-0-	679	2			N	-0-					43
10	1581	X	939	-0-	-642	-0-	939	2			N	-0-					43
11	1530	X	1135	-0-	-395	-0-	1135	2			N	-0-					43
12	1581	X	1211	-0-	-370	-0-	1211	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 20,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	992	N	856	-0-	-136	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
*12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4058	-0-	-499	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3220	-0-	-469	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3509	-0-	-61	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3416	-0-	-273	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	4643	-0-	-3200	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	3935	-0-	-1413	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4134	-0-	-1787	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5153	-0-	-577	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4550	-0-	-1371	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
06	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3988	-0-	-1344	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	2593	-0-	-2739	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
09	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
*12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3084	-0-	84	84	3084	2			N	-0-					-0-
10	545	N	461	-0-	-84	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	434	X	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	660	N	505	-0-	-155	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,280 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	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
*12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2208	-0-	-613	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	1320	-0-	-1144	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1280	-0-	-983	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3378	-0-	378	378	3378	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3211	-0-	111	489	3211	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3052	-0-	52	541	3052	2			N	-0-					-0-
07	3657	X	3116	-0-	-541	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2664	-0-	-64	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
09	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2088	-0-	-640	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2484	-0-	-156	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2492	-0-	-236	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2793	-0-	-307	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2442	-0-	-134	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2668	-0-	-184	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2422	-0-	-338	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2296	-0-	-556	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2436	-0-	-144	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2298	-0-	-132	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2484	-0-	-96	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,218 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	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8335	2	59	9	Y	54					178
02	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			Y	-0-					178
03	7874	X	7608	-0-	-266	-0-	7608	2			Y	-0-					178
04	7620	X	6448	-0-	-1172	-0-	6448	2			Y	-0-					178
05	7874	X	7733	-0-	-141	-0-	7733	2			Y	-0-					178
06	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			Y	-0-					178
07	7874	X	7733	-0-	-141	-0-	7729	2	4	9	Y	4	155	1			27
08	7719	X	7594	-0-	-125	-0-	7594	2			Y	-0-					27
09	7620	X	7077	-0-	-543	-0-	7077	2			Y	-0-					27
10	7874	X	7324	-0-	-550	-0-	7324	2			Y	-0-					27
11	7620	X	6320	-0-	-1300	-0-	6320	2			Y	-0-					27
12	7719	X	7116	-0-	-603	-0-	7116	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 88,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1494	-0-	-459	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1874	-0-	-79	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	1548	-0-	-342	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1846	-0-	-107	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1705	-0-	-185	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					1
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			Y	-0-					1
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-					1
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			Y	-0-					1
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					1
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					1
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-
11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
*12	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,880 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	5270	X	4788	-0-	-482	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4502	-0-	-146	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4050	-0-	-930	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3984	-0-	-1007	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3829	-0-	-1151	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3643	-0-	-1503	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4116	-0-	-1030	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3661	-0-	-389	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3416	-0-	-583	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3281	-0-	-842	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4398	-0-	-418	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
03	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4779	-0-	-522	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5106	-0-	-204	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
08	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5214	-0-	-96	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5125	-0-	-362	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
11	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4804	-0-	-683	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5535	-0-	-541	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5560	-0-	-320	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5416	-0-	-660	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4698	-0-	-1182	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	3679	-0-	-2397	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	3407	-0-	-2328	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4941	-0-	-609	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4495	-0-	-930	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4727	-0-	-388	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,436 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	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2134	-0-	-330	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2176	-0-	-552	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2617	-0-	-23	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1874	-0-	-854	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1621	-0-	-1019	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2415	-0-	-282	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
08	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
09	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
11	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
*12	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
02	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
03	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
05	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5895	-0-	-105	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5879	-0-	-321	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
08	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
09	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5915	-0-	-285	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5154	-0-	-846	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
*12	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
03	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
04	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
05	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
06	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
07	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
09	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
11	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
*12	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,447 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	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3516	-0-	-68	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3877	-0-	-91	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3784	-0-	-184	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3583	-0-	-257	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3661	-0-	-276	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3511	-0-	-299	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3495	-0-	-380	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	2199	-0-	-3567	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
03	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3829	-0-	-1503	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	5007	-0-	-153	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5069	-0-	-263	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5186	-0-	-146	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	3985	-0-	-1175	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	2171	-0-	-3006	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
11	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
*12	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2020	-0-	-1359	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2331	-0-	-459	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2527	-0-	-173	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2374	-0-	-416	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
*12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,427 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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					46
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					46
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1617	2	10	9	N	9					55
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					55
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					55
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					55
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					55
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					55
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					55
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					55
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					55
*12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 22,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1741	-0-	-449	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1788	-0-	-475	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1455	-0-	-808	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1487	-0-	-776	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	2123	-0-	-140	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1182	-0-	-198	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,077 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	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2346	-0-	-1070	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2325	-0-	-1457	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2153	-0-	-1507	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2231	-0-	-683	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1900	-0-	-620	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1941	-0-	-663	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
10	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2068	-0-	-572	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
*12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4895	-0-	-625	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5317	-0-	-387	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5420	-0-	-100	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5604	-0-	-100	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4941	-0-	-763	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4819	-0-	-611	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4868	-0-	-743	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4821	-0-	-609	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4888	-0-	-723	-0-	4888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					47
02	2940	X	2914	-0-	-26	-0-	2914	2			N	-0-					47
03	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	3125	2			N	-0-					47
04	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	3033	2			N	-0-					47
05	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	3127	2			N	-0-					47
06	3120	X	2733	-0-	-387	-0-	2733	2			N	-0-					47
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					47
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					47
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					47
10	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	2960	2			N	-0-					47
11	3150	X	2841	-0-	-309	-0-	2841	2			N	-0-					47
12	3255	X	2590	-0-	-665	-0-	2590	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 36,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					232
02	9436	X	8588	-0-	-848	-0-	8587	2	1	9	N	1	182	1			51
03	10447	X	10034	-0-	-413	-0-	10034	2			N	-0-					51
04	10110	X	9332	-0-	-778	-0-	9332	2			N	-0-					51
05	9858	X	9654	-0-	-204	-0-	9654	2			N	-0-					51
06	9720	X	9303	-0-	-417	-0-	9303	2			N	-0-					51
07	10044	X	4964	-0-	-5080	-0-	4938	2	26	9	N	24					75
08	10044	X	8050	-0-	-1994	-0-	7908	2	142	9	N	129	182	1			22
09	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					22
10	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2			N	-0-					22
11	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					22
12	10199	X	10124	-0-	-75	-0-	10124	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 109,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
08	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
11	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	7668	-0-	4568	4568	7668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					126
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					126
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					126
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					126
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					126
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					126
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					126
08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					126
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					126
10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					126
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					126
*12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 44,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

01	3007	X	2272	-0-	-735	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
02	2688	N	2470	-0-	-218	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
03	2976	N	2647	-0-	-329	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2654	-0-	-74	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2448	-0-	-102	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2075	-0-	-467	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	1972	-0-	-548	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2154	-0-	-357	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

01	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	7500	-0-	-2860	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	7590	-0-	-3818	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	6889	-0-	-4151	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	5890	-0-	-2511	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7022	-0-	-1018	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7229	-0-	-1079	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6725	-0-	-870	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
09	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5454	-0-	-1800	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	4661	-0-	-2359	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	4937	-0-	-2658	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2254	-0-	-406	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2617	-0-	-328	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2672	-0-	-178	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2737	-0-	-208	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2388	-0-	-462	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
10	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2386	-0-	-254	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
*12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,715 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	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2611	-0-	-245	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2648	-0-	-514	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2704	-0-	-210	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2134	-0-	-686	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2681	-0-	-481	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2139	-0-	-1023	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2184	-0-	-876	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2194	-0-	-503	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2116	-0-	-464	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1874	-0-	-792	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8183	-0-	-1179	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7286	-0-	-274	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7849	-0-	-521	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
04	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
05	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7816	-0-	-104	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7559	-0-	-811	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7348	-0-	-1022	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6813	-0-	-1287	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	6752	-0-	-1618	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6026	-0-	-1804	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6138	-0-	-1426	-0-	6138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,430 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 #: 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	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
09	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
*12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,970 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	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					86
02	3024	X	2598	-0-	-426	-0-	2598	2			N	-0-					86
03	3348	X	2365	-0-	-983	-0-	2359	2	6	9	N	5					91
04	3240	X	2781	-0-	-459	-0-	2781	2			N	-0-					91
05	3038	X	2767	-0-	-271	-0-	2767	2			N	-0-					91
06	2850	X	2787	-0-	-63	-0-	2787	2			N	-0-					91
07	2883	X	2703	-0-	-180	-0-	2703	2			N	-0-					91
08	2883	X	2667	-0-	-216	-0-	2667	2			N	-0-					91
09	2790	X	2298	-0-	-492	-0-	2298	2			N	-0-					91
10	2883	X	1865	-0-	-1018	-0-	1865	2			N	-0-					91
11	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	2384	2			N	-0-					91
12	2697	X	1832	-0-	-865	-0-	1832	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 29,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
02	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
03	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6794	-0-	-436	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6558	-0-	-913	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6687	-0-	-543	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6796	-0-	-675	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6370	-0-	-1101	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	4624	-0-	-2156	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5712	-0-	-1201	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5809	-0-	-881	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6087	-0-	-702	-0-	6087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3207	-0-	-243	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
*12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,386 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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	321	-0-	-857	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	865	-0-	-313	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	344	-0-	-796	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	840	N	333	-0-	-507	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3558	-0-	-362	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4084	-0-	-163	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4161	-0-	-179	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3600	-0-	-740	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3448	-0-	-752	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3520	-0-	-820	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3336	-0-	-864	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3719	-0-	-435	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3135	-0-	-554	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3069	-0-	-39	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2868	-0-	-542	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2919	-0-	-411	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2884	-0-	-557	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2876	-0-	-565	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2772	-0-	-558	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2748	-0-	-259	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2778	-0-	-132	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,504 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	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4764	2	2	9	Y	2	90	1			4
02	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			Y	-0-					4
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			Y	-0-					4
04	4920	X	3478	-0-	-1442	-0-	3478	2			Y	-0-					4
05	5084	X	4116	-0-	-968	-0-	4116	2			Y	-0-					4
06	4920	X	4818	-0-	-102	-0-	4818	2			Y	-0-					4
07	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			Y	-0-					4
08	5084	X	4000	-0-	-1084	-0-	4000	2			Y	-0-					4
09	4830	X	4480	-0-	-350	-0-	4480	2			Y	-0-					4
10	5084	X	4704	-0-	-380	-0-	4704	2			Y	-0-					4
11	4920	X	4124	-0-	-796	-0-	4116	2	8	9	Y	7					11
12	5084	X	3651	-0-	-1433	-0-	3651	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 53,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	7657	X	4624	-0-	-3033	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	3030	-0-	-3018	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	2231	-0-	-4465	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	2977	-0-	-3503	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	2637	-0-	-1982	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	2288	-0-	-2182	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
07	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
08	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
09	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
10	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
11	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5880	-0-	-940	-0-	5880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	1201	2			N	-0-					52
02	1820	N	1516	-0-	-304	-0-	1516	2			N	-0-					52
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					52
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					52
05	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	1258	2			N	-0-					52
06	1410	N	1262	-0-	-148	-0-	1262	2			N	-0-					52
07	1705	N	368	-0-	-1337	-0-	368	2			N	-0-					52
08	1271	N	308	-0-	-963	-0-	308	2			N	-0-					52
09	1260	N	194	-0-	-1066	-0-	194	2			N	-0-					52
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					52
11	300	N	166	-0-	-134	-0-	166	2			N	-0-					52
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 10,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1515	-0-	-305	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1320	-0-	-354	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1041	-0-	-633	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	3	-0-	-1257	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	6	-0-	-1389	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
*12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					120
02	3528	X	2876	-0-	-652	-0-	2876	2			N	-0-					120
03	3906	X	3046	-0-	-860	-0-	3012	2	34	9	N	31					151
04	3780	X	2753	-0-	-1027	-0-	2753	2			N	-0-					151
05	3472	X	2975	-0-	-497	-0-	2975	2			N	-0-					151
06	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	2958	2			N	-0-					151
07	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	3082	2			N	-0-					151
08	3038	X	2686	-0-	-352	-0-	2686	2			N	-0-					151
09	2970	X	2516	-0-	-454	-0-	2516	2			N	-0-					151
10	3069	X	2941	-0-	-128	-0-	2941	2			N	-0-					151
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					151
12	3069	X	3025	-0-	-44	-0-	3025	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 35,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2164	-0-	-192	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
09	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
10	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2102	-0-	-178	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2247	-0-	-109	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,338 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	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2183	-0-	-57	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1741	-0-	-336	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1847	-0-	-463	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2075	-0-	-343	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1539	-0-	-231	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2488	-0-	-284	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2811	-0-	-196	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2224	-0-	-686	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2712	-0-	-18	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2433	-0-	-388	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2242	-0-	-458	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1982	-0-	-436	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
*12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1742	-0-	-273	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1516	-0-	-276	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1689	-0-	-141	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1486	-0-	-194	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1095	-0-	-703	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1366	-0-	-184	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,268 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	5363	X	4912	-0-	-451	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3332	-0-	-1428	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4792	-0-	-478	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3702	-0-	-1308	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3300	-0-	-1598	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	2895	-0-	-1845	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2837	-0-	-1968	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	2382	-0-	-2423	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2950	-0-	-740	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2140	-0-	-1146	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
*12	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3911	-0-	-149	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4215	-0-	-280	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3969	-0-	-381	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4172	-0-	-199	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3968	-0-	-232	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3893	-0-	-447	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4133	-0-	-83	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3792	-0-	-258	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3736	-0-	-449	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3764	-0-	-226	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3647	-0-	-476	-0-	3647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3235	-0-	-935	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3375	-0-	-934	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3828	-0-	-342	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3672	-0-	-637	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4198	-0-	-111	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3876	-0-	-92	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3621	-0-	-429	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4055	-0-	-254	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,881 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	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2618	-0-	-378	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2429	-0-	-888	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2803	-0-	-407	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2431	-0-	-669	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2420	-0-	-400	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
*12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1144	-0-	-4	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	870	-0-	-401	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	966	-0-	-324	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3280	-0-	-254	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
02	3136	X	2999	-0-	-137	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
03	3441	X	3247	-0-	-194	-0-	3247	2		N	-0-			-0-
04	3270	X	3045	-0-	-225	-0-	3045	2		N	-0-			-0-
05	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
06	3210	X	2997	-0-	-213	-0-	2997	2		N	-0-			-0-
07	3317	X	3027	-0-	-290	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
08	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	3116	2		N	-0-			-0-
09	3060	X	3005	-0-	-55	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
10	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	3012	2		N	-0-			-0-
11	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	2957	2		N	-0-			-0-
12	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	3005	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,805 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	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
03	2573	X	2337	-0-	-236	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
04	2490	X	1987	-0-	-503	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2		N	-0-			-0-
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2		N	-0-			-0-
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2		N	-0-			-0-
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2		N	-0-			-0-
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
*12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3566	-0-	466	833	3566	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	1988	-0-	-812	21	1988	2		N	-0-			-0-
03	2241	X	2220	-0-	-21	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
05	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
06	1830	X	1704	-0-	-126	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
07	1891	X	1737	-0-	-154	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
08	1891	X	1467	-0-	-424	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
09	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
*12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4179	-0-	-378	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3492	-0-	-876	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3840	-0-	-840	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	1919	-0-	-2638	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	2235	-0-	-2625	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	1708	-0-	-3314	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	39	-0-	-4983	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2362	-0-	-1478	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
*12	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,737 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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1337	-0-	-1547	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	1729	-0-	-1464	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1393	-0-	-1697	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1437	-0-	-1229	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1314	-0-	-366	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1270	-0-	-466	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1327	-0-	-409	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
*12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6533	-0-	-473	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6100	-0-	-648	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6674	-0-	-797	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5340	-0-	-1890	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	4772	-0-	-1986	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5899	-0-	-641	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6727	-0-	-31	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4552	-0-	-2113	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
09	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
10	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6121	-0-	-389	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6136	-0-	-1118	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1930	-0-	-1010	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
*12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,416 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	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
*12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	49	1	5590	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4804	-0-	-544	-0-	44	1	4760	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5413	-0-	-508	-0-	49	1	5364	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5205	-0-	-525	-0-	47	1	5158	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5075	-0-	-846	-0-	49	1	5026	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4705	-0-	-755	-0-	46	1	4659	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5019	-0-	-406	-0-	48	1	4971	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4760	-0-	-665	-0-	49	1	4711	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4652	-0-	-568	-0-	47	1	4605	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4639	-0-	-445	-0-	49	1	4590	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4246	-0-	-614	-0-	47	1	4199	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4084	-0-	-938	-0-	49	1	4035	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,241 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	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6941	2	8	9	N	7					82
02	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					82
03	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					82
04	5190	X	4869	-0-	-321	-0-	4869	2			N	-0-					82
05	5363	X	4857	-0-	-506	-0-	4857	2			N	-0-					82
06	5190	X	4962	-0-	-228	-0-	4962	2			N	-0-					82
07	5363	X	4866	-0-	-497	-0-	4866	2			N	-0-					82
08	5363	X	4454	-0-	-909	-0-	4454	2			N	-0-					82
09	4950	X	4275	-0-	-675	-0-	4275	2			N	-0-					82
10	5115	X	4056	-0-	-1059	-0-	4056	2			N	-0-					82
11	4950	X	4132	-0-	-818	-0-	4132	2			N	-0-					82
12	4867	X	4861	-0-	-6	-0-	4861	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 60,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1054	N	757	-0-	-297	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	1542	-0-	-1034	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2287	-0-	-263	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3017	-0-	17	17	3017	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3375	-0-	275	292	3375	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	1369	-0-	-1173	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1577	-0-	-1213	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1224	-0-	-1659	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,760 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	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3483	-0-	-101	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	1934	-0-	-2034	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3709	-0-	-131	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3247	-0-	-473	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3285	-0-	-683	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3767	-0-	-73	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3688	-0-	-280	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2614	-0-	-1226	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2969	-0-	-999	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4142	2	2	9	Y	2	90	1			4
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					4
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			Y	-0-					4
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			Y	-0-					4
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					4
06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					4
07	4402	X	4281	-0-	-121	-0-	4281	2			Y	-0-					4
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			Y	-0-					4
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			Y	-0-					4
10	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	4210	2			Y	-0-					4
11	4260	X	3905	-0-	-355	-0-	3897	2	8	9	Y	7					11
12	4402	X	4309	-0-	-93	-0-	4309	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 52,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2754	-0-	-253	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
03	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2383	-0-	-593	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2345	-0-	-535	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2415	-0-	-561	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1687	-0-	-1289	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,396 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	6262	X	6018	-0-	-244	-0-	5931	2	87	9	N	79					190
02	5544	X	5382	-0-	-162	-0-	5354	2	28	9	N	25	181	1			34
03	6138	X	5847	-0-	-291	-0-	5847	2			N	-0-					34
04	5910	X	5608	-0-	-302	-0-	5608	2			N	-0-					34
05	6014	X	5608	-0-	-406	-0-	5608	2			N	-0-					34
06	5820	X	5701	-0-	-119	-0-	5701	2			N	-0-					34
07	5952	X	5735	-0-	-217	-0-	5735	2			N	-0-					34
08	5859	X	5662	-0-	-197	-0-	5662	2			N	-0-					34
09	5700	X	5234	-0-	-466	-0-	5234	2			N	-0-					34
10	5890	X	5596	-0-	-294	-0-	5596	2			N	-0-					34
11	5700	X	5261	-0-	-439	-0-	5261	2			N	-0-					34
12	5735	X	5406	-0-	-329	-0-	5406	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 67,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	4898	X	4600	-0-	-298	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4288	-0-	-331	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4138	-0-	-332	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4202	-0-	-417	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4023	-0-	-447	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4048	-0-	-571	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3143	-0-	-1135	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4052	-0-	-88	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4181	-0-	-35	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3506	-0-	-679	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
02	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
07	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
*12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,209 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	3162	X	2825	-0-	-337	-0-	2825	2			N	-0-					80
02	2716	X	2527	-0-	-189	-0-	2527	2			N	-0-					80
03	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	2706	2			N	-0-					80
04	2910	X	2549	-0-	-361	-0-	2549	2			N	-0-					80
05	2852	X	2611	-0-	-241	-0-	2611	2			N	-0-					80
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					80
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					80
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					80
09	2670	N	2528	-0-	-142	-0-	2528	2			N	-0-					80
10	2759	N	2598	-0-	-161	-0-	2598	2			N	-0-					80
11	2670	N	2510	-0-	-160	-0-	2510	2			N	-0-					80
*12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 31,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
09	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
*12	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	4704	-0-	-4396	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	2008	-0-	-8067	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	4824	-0-	-4926	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5275	-0-	-125	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3745	-0-	-1463	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	2081	-0-	-3964	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4559	-0-	-1291	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3989	-0-	-2056	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	3308	-0-	-1972	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	1785	-0-	-2927	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,889 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	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	3063	-0-	-2397	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	2931	-0-	-3114	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	2660	-0-	-3190	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3208	-0-	-1473	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	730	-0-	-3800	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
08	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
09	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
10	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
11	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
*12	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3410	-0-	-248	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
02	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
03	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2722	-0-	-719	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2910	-0-	-531	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					168
02	7112	X	6941	-0-	-171	-0-	6941	2			N	-0-					168
03	7812	X	7809	-0-	-3	-0-	7688	2	121	9	N	110	192	1			86
04	7620	X	6949	-0-	-671	-0-	6949	2			N	-0-					86
05	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7873	2	18	9	N	16					102
06	7620	X	7597	-0-	-23	-0-	7513	2	84	9	N	76					178
07	7812	X	7599	-0-	-213	-0-	7599	2			N	-0-					178
08	7874	X	7400	-0-	-474	-0-	7364	2	36	9	N	33					211
09	7620	X	6914	-0-	-706	-0-	6914	2			N	-0-	183	1			28
10	7874	X	6967	-0-	-907	-0-	6967	2			N	-0-					28
11	7590	X	6675	-0-	-915	-0-	6594	2	81	9	N	74					102
12	7595	X	6640	-0-	-955	-0-	6640	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 87,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5713	-0-	-503	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5622	-0-	-1260	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	4806	-0-	-1854	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5795	-0-	-1025	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5574	-0-	-1026	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5383	-0-	-941	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5143	-0-	-654	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5015	-0-	-595	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4590	-0-	-1207	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4561	-0-	-1019	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5103	-0-	-291	-0-	5103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2738	-0-	-920	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2451	-0-	-293	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2798	-0-	-112	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2520	-0-	-456	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2583	-0-	-357	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2568	-0-	-470	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2483	-0-	-555	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2283	-0-	-383	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2305	-0-	-275	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2169	-0-	-218	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,379 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 #: 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	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
03	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
07	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
08	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3165	-0-	-15	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2348	-0-	-938	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2710	-0-	-470	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
*12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,509 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	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1770	-0-	-106	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1801	-0-	-149	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1726	-0-	-351	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5952	X	2388	-0-	-3564	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1408	-0-	-916	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2287	-0-	-286	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2463	-0-	-110	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
08	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
*12	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,042 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 #: 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	3906	X	3436	-0-	-470	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3217	-0-	-507	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3478	-0-	-645	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3309	-0-	-561	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3204	-0-	-246	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3351	-0-	-214	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3337	-0-	-135	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2997	-0-	-243	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3305	-0-	-105	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,371 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	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	17293	2			N	-0-					25
02	16156	X	15448	-0-	-708	-0-	15448	2			N	-0-					25
03	17887	X	16808	-0-	-1079	-0-	16808	2			N	-0-					25
04	17310	X	15948	-0-	-1362	-0-	15948	2			N	-0-					25
05	17298	X	16399	-0-	-899	-0-	16399	2			N	-0-					25
06	16740	X	15891	-0-	-849	-0-	15891	2			N	-0-					25
07	17112	X	16021	-0-	-1091	-0-	16021	2			N	-0-					25
08	16802	X	15850	-0-	-952	-0-	15850	2			N	-0-					25
09	15960	X	15177	-0-	-783	-0-	15177	2			N	-0-					25
10	16430	X	15716	-0-	-714	-0-	15716	2			N	-0-					25
11	15900	X	15376	-0-	-524	-0-	15376	2			N	-0-					25
12	16027	X	15423	-0-	-604	-0-	15423	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 191,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					92
02	2576	X	2535	-0-	-41	-0-	2535	2			N	-0-					92
03	2852	X	2746	-0-	-106	-0-	2746	2			N	-0-					92
04	2760	X	2551	-0-	-209	-0-	2551	2			N	-0-					92
05	2852	X	2365	-0-	-487	-0-	2365	2			N	-0-					92
06	2670	N	2232	-0-	-438	-0-	2232	2			N	-0-					92
07	2635	N	2325	-0-	-310	-0-	2325	2			N	-0-					92
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					92
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					92
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					92
11	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	2337	2			N	-0-					92
12	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	2390	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 29,621 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 #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1678	-0-	-1150	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2549	-0-	-582	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1991	-0-	-1039	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2235	-0-	-679	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2352	-0-	-108	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1935	-0-	-607	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1559	-0-	-983	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	842	-0-	-1498	-0-	842	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1885	-0-	-533	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
*12	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2298	-0-	-278	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2613	-0-	-87	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2531	-0-	-11	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2385	-0-	-405	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2432	-0-	-327	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2334	-0-	-216	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2602	-0-	-64	-0-	2602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4391	-0-	-755	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3976	-0-	-280	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4393	-0-	-319	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4135	-0-	-425	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4133	-0-	-455	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4060	-0-	-200	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4145	-0-	-257	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3997	-0-	-405	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4134	-0-	-6	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3723	-0-	-462	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3578	-0-	-472	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3726	-0-	-552	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3165	-0-	-285	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
*12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,954 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	22215	X	22215	-0-	-0-	-0-	22215	2			N	-0-					51
02	20272	X	19363	-0-	-909	-0-	19363	2			N	-0-					51
03	22444	X	16120	-0-	-6324	-0-	16120	2			N	-0-					51
04	21690	X	20465	-0-	-1225	-0-	20413	2	52	9	N	47					98
05	22351	X	15927	-0-	-6424	-0-	15927	2			N	-0-					98
06	21510	X	13900	-0-	-7610	-0-	13900	2			N	-0-					98
07	21452	X	18018	-0-	-3434	-0-	18018	2			N	-0-					98
08	21142	X	19287	-0-	-1855	-0-	19287	2			N	-0-					98
09	20460	X	16443	-0-	-4017	-0-	16443	2			N	-0-					98
10	18011	X	14741	-0-	-3270	-0-	14741	2			N	-0-					98
11	18660	X	14018	-0-	-4642	-0-	14018	2			N	-0-					98
12	19282	X	13362	-0-	-5920	-0-	13362	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 203,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
02	2772	N	2113	-0-	-659	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2424	-0-	-216	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2542	-0-	-124	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2397	-0-	-33	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2243	-0-	-299	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	1965	-0-	-465	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1046	-0-	-1434	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,823 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 #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3547	-0-	-793	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	1278	-0-	-2474	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3197	-0-	-647	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3643	-0-	-377	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3860	-0-	-294	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3797	-0-	-357	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3476	-0-	-544	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3472	-0-	-403	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2931	-0-	-819	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2735	-0-	-1140	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3694	-0-	-982	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
03	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3209	-0-	-1131	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4349	-0-	-661	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4668	-0-	-509	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4762	-0-	-415	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4487	-0-	-523	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4441	-0-	-240	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3870	-0-	-750	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3666	-0-	-1108	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4323	-0-	-297	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4742	-0-	-373	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	1693	-0-	-3257	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	1541	-0-	-3481	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	940	-0-	-3740	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	1582	-0-	-3192	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	2267	-0-	-2476	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
09	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
*12	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,098 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 #: 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	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4615	-0-	1515	1515	4615	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2848	-0-	-152	1363	2848	2			N	-0-					-0-
05	2621	N	1258	-0-	-1363	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2237	-0-	-253	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2383	-0-	-190	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2177	-0-	-396	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1256	-0-	-1234	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1502	-0-	-885	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1041	-0-	-1269	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	469	-0-	-833	-0-	469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,930 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	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7872	-0-	-920	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8771	-0-	-963	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8067	-0-	-1353	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	7905	-0-	-1333	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7351	-0-	-1589	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8506	-0-	-267	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	6625	-0-	-2148	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7358	-0-	-712	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7163	-0-	-1331	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7519	-0-	-701	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7373	-0-	-1121	-0-	7373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4518	-0-	-752	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4281	-0-	-395	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4645	-0-	-532	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3931	-0-	-1079	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4240	-0-	-596	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4164	-0-	-426	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3903	-0-	-840	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4283	-0-	-367	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3811	-0-	-359	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4275	-0-	-34	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4141	-0-	-29	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4248	-0-	-30	-0-	4248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3510	-0-	510	510	3510	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3032	-0-	-68	442	3032	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2963	-0-	-37	405	2963	2			N	-0-					-0-
07	3696	X	3291	-0-	-405	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
*12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45266	X	45266	-0-	-0-	-0-	45058	2	208	9	N	189					331
02	39957	X	39957	-0-	-0-	-0-	39957	2			N	-0-	181	1			150
03	43319	X	43319	-0-	-0-	-0-	43319	2			N	-0-	106	1			44
04	41281	X	41281	-0-	-0-	-0-	41281	2			N	-0-					44
05	41787	X	41787	-0-	-0-	-0-	41787	2			N	-0-					44
06	39275	X	39275	-0-	-0-	-0-	39275	2			N	-0-					44
07	40694	X	40694	-0-	-0-	-0-	40551	2	143	9	N	130					174
08	40007	X	40007	-0-	-0-	-0-	40005	2	2	9	N	2	176	1			-0-
09	38231	X	38231	-0-	-0-	-0-	38231	2			N	-0-					-0-
10	38100	X	38100	-0-	-0-	-0-	38100	2			N	-0-					-0-
11	37228	X	37228	-0-	-0-	-0-	37228	2			N	-0-					-0-
*12	37624	X	37624	-0-	-0-	-0-	37624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	19401	2			N	-0-					87
02	18928	X	17789	-0-	-1139	-0-	17789	2			N	-0-					87
03	20956	X	19542	-0-	-1414	-0-	19542	2			N	-0-					87
04	20280	X	17561	-0-	-2719	-0-	17561	2			N	-0-					87
05	20243	X	17838	-0-	-2405	-0-	17838	2			N	-0-					87
06	19050	X	16996	-0-	-2054	-0-	16996	2			N	-0-					87
07	19685	X	17722	-0-	-1963	-0-	17722	2			N	-0-					87
08	19530	X	17487	-0-	-2043	-0-	17487	2			N	-0-					87
09	17550	X	16138	-0-	-1412	-0-	16138	2			N	-0-					87
10	17825	X	15745	-0-	-2080	-0-	15745	2			N	-0-					87
11	17160	X	15511	-0-	-1649	-0-	15511	2			N	-0-					87
12	17732	X	15147	-0-	-2585	-0-	15147	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 206,877 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 #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47275	X	41260	-0-	-6015	-0-	41260	2			N	-0-					27
02	39228	X	37677	-0-	-1551	-0-	37677	2			N	-0-					27
03	43431	X	40757	-0-	-2674	-0-	40757	2			N	-0-					27
04	42000	X	37473	-0-	-4527	-0-	37473	2			N	-0-					27
05	43276	X	40511	-0-	-2765	-0-	40511	2			N	-0-					27
06	40380	X	39128	-0-	-1252	-0-	39128	2			N	-0-					27
07	41726	X	36803	-0-	-4923	-0-	36803	2			N	-0-					27
08	40765	X	32456	-0-	-8309	-0-	32456	2			N	-0-					27
09	39210	X	35311	-0-	-3899	-0-	35311	2			N	-0-					27
10	40517	X	36524	-0-	-3993	-0-	36524	2			N	-0-					27
11	39120	X	31435	-0-	-7685	-0-	31435	2			N	-0-					27
12	36797	X	33181	-0-	-3616	-0-	33181	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 442,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50460	X	50460	-0-	-0-	-0-	50460	2			N	-0-					30
02	43837	X	43837	-0-	-0-	-0-	43659	2	178	9	N	162	172	1			20
03	48239	X	48239	-0-	-0-	-0-	48239	2			N	-0-					20
04	45945	X	45945	-0-	-0-	-0-	45778	2	167	9	N	152					172
05	46623	X	46623	-0-	-0-	-0-	46587	2	36	9	N	33	182	1			23
06	43632	X	43632	-0-	-0-	-0-	43632	2			N	-0-					23
07	43773	X	43773	-0-	-0-	-0-	43593	2	180	9	N	164	166	1			21
08	43017	X	43017	-0-	-0-	-0-	43017	2			N	-0-					21
09	40163	X	40163	-0-	-0-	-0-	40163	2			N	-0-					21
10	40227	X	40227	-0-	-0-	-0-	40193	2	34	9	N	31					52
11	38076	X	38076	-0-	-0-	-0-	37934	2	142	9	N	129					181
*12	37858	X	37858	-0-	-0-	-0-	37858	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 521,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20003	X	20003	-0-	-0-	-0-	20003	2			N	-0-					38
02	19208	X	17624	-0-	-1584	-0-	17448	2	176	9	N	160					198
03	21266	X	18957	-0-	-2309	-0-	18906	2	51	9	N	46	178	1			66
04	20580	X	17938	-0-	-2642	-0-	17938	2			N	-0-					66
05	20987	X	18105	-0-	-2882	-0-	18105	2			N	-0-					66
06	19350	X	17480	-0-	-1870	-0-	17480	2			N	-0-					66
07	19499	X	17221	-0-	-2278	-0-	17221	2			N	-0-					66
08	18972	X	17243	-0-	-1729	-0-	17243	2			N	-0-					66
09	17940	X	16187	-0-	-1753	-0-	16187	2			N	-0-					66
10	18104	X	16361	-0-	-1743	-0-	16361	2			N	-0-					66
11	17490	X	15490	-0-	-2000	-0-	15490	2			N	-0-					66
12	17236	X	15706	-0-	-1530	-0-	15706	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 208,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39468	-0-	-8396	-0-	39468	2			N	-0-					37
02	38416	X	34615	-0-	-3801	-0-	34615	2			N	-0-					37
03	42532	X	37611	-0-	-4921	-0-	37611	2			N	-0-					37
04	41130	X	35524	-0-	-5606	-0-	35455	2	69	9	N	63					100
05	41230	X	35917	-0-	-5313	-0-	35917	2			N	-0-					100
06	38190	X	33925	-0-	-4265	-0-	33925	2			N	-0-					100
07	38316	X	34225	-0-	-4091	-0-	34225	2			N	-0-					100
08	37603	X	33456	-0-	-4147	-0-	33311	2	145	9	N	132	177	1			55
09	35520	X	31245	-0-	-4275	-0-	31245	2			N	-0-					55
10	35929	X	31383	-0-	-4546	-0-	31383	2			N	-0-					55
11	33930	X	29600	-0-	-4330	-0-	29600	2			N	-0-					55
12	34224	X	30495	-0-	-3729	-0-	30366	2	129	9	N	117					172

TOTAL GAS PROD: 407,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

TEAGUE (PETTIT B) 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
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-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					2
02	224	X	212	-0-	-12	-0-	212	2			N	-0-					2
03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					2
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					2
05	248	X	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					2
06	240	X	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					2
07	248	X	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					2
08	248	X	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-					2
09	240	X	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					2
10	248	X	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					2
11	240	X	160	-0-	-80	-0-	160	2			N	-0-					2
12	217	X	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2063	-0-	-231	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2065	-0-	-155	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1202	-0-	-1092	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	654	-0-	-1416	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	360	-0-	-849	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	660	N	332	-0-	-328	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2952	2	22	9	N	20					191
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2575	2	21	9	N	19	187	1			23
03	2821	N	2767	-0-	-54	-0-	2767	2			N	-0-					23
04	2730	N	2614	-0-	-116	-0-	2614	2			N	-0-					23
05	2821	N	2749	-0-	-72	-0-	2721	2	28	9	N	25					48
06	2670	N	2639	-0-	-31	-0-	2639	2			N	-0-					48
07	2697	N	2666	-0-	-31	-0-	2666	2			N	-0-					48
08	2759	N	2635	-0-	-124	-0-	2628	2	7	9	N	6					54
09	2640	N	2497	-0-	-143	-0-	2476	2	21	9	N	19					73
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2709	2	1	9	N	1					74
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2584	2	8	9	N	7					81
*12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 32,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	7068	X	6443	-0-	-625	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5570	-0-	-506	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5826	-0-	-901	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5553	-0-	-897	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6181	-0-	-298	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
06	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
07	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
08	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
09	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6663	-0-	-64	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6062	-0-	-448	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5814	-0-	-913	-0-	5814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	18	-0-	-199	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	196	N	42	-0-	-154	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

01	403	X	30	-0-	-373	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	364	X	15	-0-	-349	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	403	X	59	-0-	-344	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	390	X	6	-0-	-384	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

07	0		422	-0-	422	422	422	2			N	-0-					-0-
08	0	W	2126	-0-	2126	2548	2126	2			N	-0-					-0-
09	0	W	2371	-0-	2371	4919	2371	2			N	-0-					-0-
10	0	W	2252	-0-	2252	7171	2252	2			N	-0-					-0-
*11	9181	W	2010	-0-	-7171	7171	2010	2			N	-0-					-0-
*12	9170	X	1999	-0-	-7171	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (RODESSA) 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015692 COMPL. DATE 01/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					15
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					15
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					15
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					15
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					15
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					15
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					15
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					15
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					15
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					15
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					15
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6378	-0-	-442	-0-	6378	2			N	-0-					39
02	6160	X	3855	-0-	-2305	-0-	3855	2			N	-0-					39
03	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	2			N	-0-					39
04	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					39
05	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					39
06	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					39
07	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-					39
08	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					39
09	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					39
10	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					39
11	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					39
*12	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 92,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3720	X	1759	-0-	-1961	-0-	1746	2	13	9	N	12					197
02	3360	X	2503	-0-	-857	-0-	2475	2	28	9	N	25					222
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3722	2	30	9	N	27					249
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-	180	1			69
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					69
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4202	2	22	9	N	20					89
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4614	2	20	9	N	18					107
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5231	2	36	9	N	33					140
09	4230	X	3689	-0-	-541	-0-	3668	2	21	9	N	19					159
10	4619	X	4585	-0-	-34	-0-	4568	2	17	9	N	15					174
11	5100	X	4729	-0-	-371	-0-	4651	2	78	9	N	71					245
12	5270	X	5071	-0-	-199	-0-	5041	2	30	9	N	27					272

TOTAL GAS PROD: 48,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	187	-0-	-2820	-0-	61	1	126	2	N	-0-					119
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	386	1	1477	2	N	-0-					119
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	446	1	2087	2	N	-0-					119
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	337	1	2047	2	N	-0-					119
05	2077	N	385	-0-	-1692	-0-	82	1	303	2	N	-0-					119
06	2460	N	1	-0-	-2459	-0-	1	2			N	-0-					119
07	2449	N	167	-0-	-2282	-0-	41	1	126	2	N	-0-					119
08	372	N	117	-0-	-255	-0-	30	1	87	2	N	-0-					119
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	N	-0-					119
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	14	1	32	2	N	-0-					119
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	12	1	32	2	N	-0-					119
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 7,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	349	-0-	-178	-0-	114	1	235	2	N	-0-					1
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	98	1	377	2	N	-0-					1
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	75	1	350	2	N	-0-					1
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	59	1	359	2	N	-0-					1
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	93	1	342	2	N	-0-					1
06	420	N	89	-0-	-331	-0-	21	1	68	2	N	-0-					1
07	434	N	15	-0-	-419	-0-	4	1	11	2	N	-0-					1
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					1
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	13	1	33	2	N	-0-					1
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-					1
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					1
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	16	1	45	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	300	-0-	-692	-0-	98	1	202	2	N	-0-					166
02	672	N	73	-0-	-599	-0-	15	1	58	2	N	-0-					166
03	465	N	27	-0-	-438	-0-	5	1	22	2	N	-0-					166
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	238	1	1444	2	N	-0-					166
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	369	1	1362	2	N	-0-					166
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	427	1	1379	2	N	-0-					166
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	443	1	1341	2	N	-0-					166
08	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	430	1	1232	2	N	-0-					166
09	1800	N	1598	-0-	-202	-0-	439	1	1159	2	N	-0-					166
10	1798	N	1461	-0-	-337	-0-	443	1	1018	2	N	-0-					166
11	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	432	1	1116	2	N	-0-					166
*12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	445	1	1238	2	N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 15,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	41	1	157	2	N	-0-					36
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	48	1	226	2	N	-0-					36
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	44	1	266	2	N	-0-					36
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	52	1	191	2	N	-0-					36
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	42	1	134	2	N	-0-					36
07	310	N	202	-0-	-108	-0-	50	1	152	2	N	-0-					36
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	62	1	179	2	N	-0-					36
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	34	1	90	2	N	-0-					36
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	56	1	129	2	N	-0-					36
11	240	N	101	-0-	-139	-0-	28	1	73	2	N	-0-					36
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	47	1	131	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

01	124	N	52	-0-	-72	-0-	17	1	35	2	N	-0-					30
02	112	N	10	-0-	-102	-0-	2	1	8	2	N	-0-					30
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	4	1	17	2	N	-0-					30
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	2	N	-0-					30
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	84	2	N	-0-					30
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	23	1	75	2	N	-0-					30
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	20	1	62	2	N	-0-					30
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	25	1	72	2	N	-0-					30
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	5	1	13	2	N	-0-					30
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	8	1	18	2	N	-0-					30
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	2	1	4	2	N	-0-					30
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815

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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					79
02	2184	N	2136	-0-	-48	-0-	2136	2			N	-0-					79
03	2232	N	1771	-0-	-461	-0-	1771	2			N	-0-					79
04	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	2002	2			N	-0-					79
05	2356	N	2073	-0-	-283	-0-	2073	2			N	-0-					79
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					79
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					79
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					79
09	2220	N	514	-0-	-1706	-0-	514	2			N	-0-					79
10	2263	N	1288	-0-	-975	-0-	1288	2			N	-0-					79
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					79
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 21,582 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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1374	-0-	-54	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4658	-0-	1558	1558	4658	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4654	-0-	1654	3212	4654	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4463	-0-	1363	4575	4463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,396 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	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
11	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
*12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,844 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
02	2044 N	1992	-0-	-52	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
03	2263 N	2005	-0-	-258	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	2190 N	1836	-0-	-354	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	2025	-0-	-176	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
10	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
*12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	3100 N	5045	-0-	1945	1945	5045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,941 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	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5162	-0-	-466	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5689	-0-	-542	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5204	-0-	-826	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4979	-0-	-1252	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4876	-0-	-974	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5087	-0-	-617	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
08	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
09	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5068	-0-	-902	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5232	-0-	-937	-0-	5232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 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	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
*12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2725	-0-	-1367	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3644	-0-	-386	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3371	-0-	-529	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3473	-0-	-557	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3526	-0-	-504	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3471	-0-	-429	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
*12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11811 X	10582	-0-	-1229	-0-	10582	2		N	-0-			-0-
02	8092 X	6589	-0-	-1503	-0-	6589	2		N	-0-			-0-
03	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2		N	-0-			-0-
04	8670 X	6579	-0-	-2091	-0-	6579	2		N	-0-			-0-
05	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2		N	-0-			-0-
06	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2		N	-0-			-0-
07	8959 X	8811	-0-	-148	-0-	8811	2		N	-0-			-0-
08	8959 X	8745	-0-	-214	-0-	8745	2		N	-0-			-0-
09	8670 X	8452	-0-	-218	-0-	8452	2		N	-0-			-0-
10	8959 X	8188	-0-	-771	-0-	8188	2		N	-0-			-0-
11	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2		N	-0-			-0-
12	8804 X	7188	-0-	-1616	-0-	7188	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	949	-0-	-2678	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
03	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2977	-0-	-1239	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3938	-0-	-142	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3710	-0-	-506	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
08	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
*12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: RRCID -> 113472 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7316 - 7359

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27	7			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE,SW.(COTTON VALLEY) 88581 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
WADLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	280	N	141	-0-	-139	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	450	N	100	-0-	-350	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	184	1	378	2	N	-0-					6
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	84	1	323	2	N	-0-					6
03	496	N	377	-0-	-119	-0-	66	1	311	2	N	-0-					6
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	67	1	405	2	N	-0-					6
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	96	1	353	2	N	-0-					6
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	119	1	383	2	N	-0-					6
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	129	1	390	2	N	-0-					6
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	130	1	373	2	N	-0-					6
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	136	1	358	2	N	-0-					6
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	138	1	317	2	N	-0-					6
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	142	1	367	2	N	-0-					6
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	144	1	401	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) //CONT.// 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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

01	3100 N	2560	-0-	-540	1184	2450	2	110	9	Y	100	180	1			-0-
02	2800 N	2233	-0-	-567	617	2200	2	33	9	Y	30					30
03	3059 N	2442	-0-	-617	-0-	2409	2	33	9	Y	30					60
04	2490 N	1999	-0-	-491	-0-	1869	2	130	9	Y	118	178	1			-0-
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2530	2	44	9	Y	40					40
06	2370 N	2148	-0-	-222	-0-	2104	2	44	9	Y	40					80
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2131	2	99	9	Y	90	170	1			-0-
08	DLQ G-10	2620	-0-	2620	2620	2587	2	33	9	Y	30					30
09	DLQ G-10	2258	-0-	2258	4878	2225	2	33	9	Y	30					60
10	DLQ G-10	2099	-0-	2099	6977	2066	2	33	9	Y	30					90
11	DLQ G-10	1933	-0-	1933	8910	1900	2	33	9	Y	30					120
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8910					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 25,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	248	1	1379	2	N	-0-					60
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	216	1	687	2	N	-0-					60
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	96	1	551	2	N	-0-					60
04	1560 N	443	-0-	-1117	-0-	40	1	403	2	N	-0-					60
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	248	1	1403	2	N	-0-					60
06	630 N	219	-0-	-411	-0-	56	1	163	2	N	-0-					60
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	396	2	N	132	176	1			16
						145	9									
08	1643 N	1205	-0-	-438	-0-	192	1	1013	2	N	-0-					16
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	240	1	635	2	N	-0-					16
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	248	1	988	2	N	-0-					16
11	1170 N	414	-0-	-756	-0-	72	1	342	2	N	-0-					16
*12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	144	1	1251	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 11,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS (TRAVIS PEAK) 88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	548	2	N	-0-					63
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	39	1	857	2	N	-0-					63
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	2	N	-0-					63
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	2	N	-0-					63
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-					63
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	38	1	851	2	N	-0-					63
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	37	1	823	2	N	-0-					63
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	N	-0-					63
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	N	-0-					63
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	2	N	-0-					63
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	717	2	N	-0-					63
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	643	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 9,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	152	1	40	2	N	-0-					144
02	420	N	317	-0-	-103	-0-	168	1	149	2	N	-0-					144
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	273	1	248	2	N	-0-					144
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	160	1	17	2	N	-0-					144
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					144
06	510	N	173	-0-	-337	-0-	164	1	9	2	N	-0-					144
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					144
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	174	1	7	2	N	-0-					144
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	157	1	11	2	N	-0-					144
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	233	1	26	2	N	-0-					144
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	208	1	19	2	N	-0-					144
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 2,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	295	1	77	2	N	-0-					145
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	223	1	198	2	N	-0-					145
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	173	1	157	2	N	-0-					145
04	360	N	210	-0-	-150	-0-	189	1	21	2	N	-0-					145
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					145
06	330	N	134	-0-	-196	-0-	127	1	7	2	N	-0-					145
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					145
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	230	1	9	2	N	-0-					145
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	280	1	20	2	N	-0-					145
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	207	1	23	2	N	-0-					145
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	136	1	13	2	N	-0-					145
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	81	1	21	2	N	-0-					94
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	65	1	58	2	N	-0-					94
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	77	1	70	2	N	-0-					94
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	52	1	6	2	N	-0-					94
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					94
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	57	1	3	2	N	-0-					94
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					94
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	1	6	2	N	-0-					94
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	165	1	12	2	N	-0-					94
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	129	1	14	2	N	-0-					94
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	149	1	14	2	N	-0-					94
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	198	1	52	2	N	-0-					140
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	163	1	144	2	N	-0-					140
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	180	1	163	2	N	-0-					140
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	227	1	25	2	N	-0-					140
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					140
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	279	1	15	2	N	-0-					140
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					140
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	195	1	8	2	N	-0-					140
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					140
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	181	1	20	2	N	-0-					140
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	195	1	18	2	N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 2,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	185	1	48	2	N	-0-					204
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	203	1	180	2	N	-0-					204
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	209	1	189	2	N	-0-					204
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	254	1	28	2	N	-0-					204
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					204
06	390 N	267	-0-	-123	-0-	254	1	13	2	N	-0-					204
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					204
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	174	1	7	2	N	-0-					204
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	280	1	20	2	N	-0-					204
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	162	1	18	2	N	-0-					204
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	195	1	18	2	N	-0-					204
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

01	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	309	1	1611	2	N	-0-					-0-
02	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	310	1	1411	2	N	-0-					-0-
03	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	375	1	1748	2	N	-0-					-0-
04	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	292	1	1646	2	N	-0-					-0-
05	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	372	1	1733	2	N	-0-					-0-
06	2040 X	1933	-0-	-107	-0-	354	1	1579	2	N	-0-					-0-
07	2108 X	1804	-0-	-304	-0-	352	1	1452	2	N	-0-					-0-
08	2108 X	2083	-0-	-25	-0-	362	1	1721	2	N	-0-					-0-
09	2040 X	1674	-0-	-366	-0-	341	1	1333	2	N	-0-					-0-
10	2108 X	1841	-0-	-267	-0-	332	1	1509	2	N	-0-					-0-
11	2010 X	1791	-0-	-219	-0-	351	1	1440	2	N	-0-					-0-
*12	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	348	1	2132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	228	-0-	-144	-0-	11	1	217	2	N	-0-					-0-
02	308	N	212	-0-	-96	-0-	10	1	202	2	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	N	-0-					-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
LOUISE WELL #: RRCID -> 196316 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6083 - 6108

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
REAGAN ESTATE WELL #: RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014

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	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-			43
02	28 X	22	-0-	-6	-0-	22	1			N	-0-			43
03	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			43
04	30 X	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-			43
05	31 X	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-			43
06	30 X	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-			43
07	31 X	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-			43
08	31 X	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-			43
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			43
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			43
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			43
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

01	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	451	1	2263	2	N	-0-			89
02	2884 X	2722	-0-	-162	-0-	412	1	2310	2	N	-0-			89
03	3193 X	2951	-0-	-242	-0-	484	1	2467	2	N	-0-			89
04	3090 X	2684	-0-	-406	-0-	484	1	2200	2	N	-0-			89
05	3007 X	2660	-0-	-347	-0-	466	1	2194	2	N	-0-			89
06	2910 X	2571	-0-	-339	-0-	457	1	2114	2	N	-0-			89
07	3007 X	2897	-0-	-110	-0-	507	1	2390	2	N	-0-			89
08	2945 X	2805	-0-	-140	-0-	514	1	2291	2	N	-0-			89
09	2670 X	2236	-0-	-434	-0-	446	1	1790	2	N	-0-			89
10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	591	1	2462	2	N	-0-			89
11	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	909	1	1969	2	N	-0-			89
*12	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	1164	1	1893	2	N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 33,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
TCGU7(BAKER, M. -10) WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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 GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203					443
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	335	1			170
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	145	1			81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 321

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	157	1			113
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 78

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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 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 (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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 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 (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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 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 (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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 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 (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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 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 (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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 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 (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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 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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1000	-0-	-2100	-0-	707 1		293 2		N	-0-					185
02	2492	X	2379	-0-	-113	-0-	638 1		1733 2		N	7					192
							8 9										
03	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	707 1		2362 2		N	21					213
							23 9										
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	684 1		2379 2		N	17	182 1				48
							19 9										
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	707 1		2491 2		N	20					68
							22 9										
06	3000	X	1265	-0-	-1735	-0-	570 1		695 2		N	-0-					68
07	3193	X	1884	-0-	-1309	-0-	589 1		1289 2		N	5					73
							6 9										
08	3224	X	1917	-0-	-1307	-0-	589 1		1320 2		N	7					80
							8 9										
09	3120	X	1635	-0-	-1485	-0-	570 1		1056 2		N	8					88
							9 9										
10	3224	X	2030	-0-	-1194	-0-	589 1		1431 2		N	9					97
							10 9										
11	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	570 1		1345 2		N	13					110
							14 9										
12	1922	X	1697	-0-	-225	-0-	589 1		1100 2		N	7					117
							8 9										

TOTAL GAS PROD: 25,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
03	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
04	2760 X	2302	-0-	-458	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	2852 X	2690	-0-	-162	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
09	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
10	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
11	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
*12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	480	N	300	-0-	-180	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1935	-0-	-948	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	1652	-0-	-616	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1946	-0-	-503	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1854	-0-	-156	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1514	-0-	-376	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2207	-0-	-304	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	2099	-0-	-331	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
*12	2511	X	2128	-0-	-383	-0-	2128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,289 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	2449	X	2355	-0-	-94	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	2030	-0-	-182	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1855	-0-	-594	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1092	-0-	-1218	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	495	-0-	-1861	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	1124	-0-	-1156	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
08	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
09	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2039	-0-	-596	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2206	-0-	-344	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*12	2635	X	1665	-0-	-970	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
*12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,126 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	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
02	1932	X	642	-0-	-1290	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1132	-0-	-1007	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1000	-0-	-1070	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	982	-0-	-128	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	3			N	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*12	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3596	-0-	-620	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3791	-0-	-301	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3494	-0-	-436	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	2498	-0-	-1749	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3424	-0-	-686	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3297	-0-	-950	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3210	-0-	-572	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3088	-0-	-392	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3181	-0-	-239	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
*12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3087	-0-	-1036	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	2875	-0-	-849	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	1491	-0-	-2105	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
07	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4120	-0-	-1100	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4221	-0-	-1204	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4103	-0-	-1147	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
*12	5425	X	4078	-0-	-1347	-0-	4078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,933 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	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	2391	-0-	-9	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1958	-0-	-522	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1917	-0-	-483	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
*12	2480	X	2232	-0-	-248	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	951	-0-	-85	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4141	-0-	1041	1041	4141	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4670	-0-	1670	2711	4670	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4289	-0-	1189	3900	4289	3			N	-0-					-0-
08	8001	X	4101	-0-	-3900	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
*12	1953	X	1937	-0-	-16	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4189	-0-	-492	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	3994	-0-	-710	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4678	-0-	-530	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4550	-0-	-490	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4611	-0-	-411	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4378	-0-	-152	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4384	-0-	-328	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4282	-0-	-430	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3896	-0-	-664	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4036	-0-	-583	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3998	-0-	-382	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
*12	4371	X	3631	-0-	-740	-0-	3631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,627 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	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2107	-0-	-280	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2093	-0-	-187	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1805	-0-	-295	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1635	-0-	-255	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
*12	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	1584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	X	99	-0-	-118	-0-	99	3		N	-0-			-0-
02	168	X	75	-0-	-93	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03	186	X	115	-0-	-71	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3		N	-0-			-0-
06	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	3		N	-0-			-0-
07	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	3		N	-0-			-0-
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3		N	-0-			-0-
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	3		N	-0-			-0-
10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3		N	-0-			-0-
11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3		N	-0-			-0-
*12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
02	1120	N	631	-0-	-489	-0-	631	3		N	-0-			-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	3481	-0-	481	481	3481	3		N	-0-			-0-
05	2889	N	2408	-0-	-481	-0-	2408	3		N	-0-			-0-
06	1200	N	1026	-0-	-174	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
07	1240	X	1046	-0-	-194	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
08	1240	X	924	-0-	-316	-0-	924	3		N	-0-			-0-
09	1200	X	691	-0-	-509	-0-	691	3		N	-0-			-0-
10	1240	X	815	-0-	-425	-0-	815	3		N	-0-			-0-
11	1020	X	748	-0-	-272	-0-	748	3		N	-0-			-0-
*12	1054	X	746	-0-	-308	-0-	746	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,032 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	3162	X	2862	-0-	-300	-0-	2862	3		N	-0-			-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3		N	-0-			-0-
03	3162	X	2683	-0-	-479	-0-	2683	3		N	-0-			-0-
04	2940	X	2307	-0-	-633	-0-	2307	3		N	-0-			-0-
05	3193	X	1367	-0-	-1826	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
06	3090	X	1269	-0-	-1821	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
07	3193	X	1339	-0-	-1854	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
08	2697	X	1323	-0-	-1374	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
09	2310	X	988	-0-	-1322	-0-	988	3		N	-0-			-0-
10	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-			-0-
11	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
*12	1333	X	1280	-0-	-53	-0-	1280	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3461	-0-	-79	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3633	-0-	-25	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3457	-0-	-83	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3409	-0-	-101	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3510	-0-	-117	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3382	-0-	-68	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
*12	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	3419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3178	-0-	-542	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2997	-0-	-363	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2992	-0-	-666	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2738	-0-	-802	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2833	-0-	-825	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2676	-0-	-534	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2698	-0-	-619	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2655	-0-	-352	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2523	-0-	-207	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2576	-0-	-245	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2084	-0-	-586	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*12	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	2260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,210 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	8246	X	8121	-0-	-125	-0-	8121	3			N	-0-					-0-
02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
03	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7275	-0-	-585	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	7501	-0-	-683	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	6839	-0-	-1081	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7107	-0-	-1077	-0-	7107	3			N	-0-					-0-
08	8153	X	6809	-0-	-1344	-0-	6809	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	6824	-0-	-466	-0-	6824	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	7050	-0-	-452	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
11	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
*12	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5780	-0-		-544	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5044	-0-		-668	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	5355	-0-		-969	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5352	-0-		-708	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5386	-0-		-566	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5255	-0-		-325	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5457	-0-		-123	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5042	-0-		-476	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5017	-0-		-323	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4766	-0-		-690	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4613	-0-		-667	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
*12	5456	X	4493	-0-		-963	-0-	4493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7449	-0-		-611	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	6408	-0-		-620	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	6971	-0-		-748	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	7257	-0-		-93	-0-	7257	3			N	-0-					-0-
05	8720	X	8720	-0-		-0-	-0-	8720	3			N	-0-					-0-
06	8300	X	8300	-0-		-0-	-0-	8300	3			N	-0-					-0-
07	8540	X	8540	-0-		-0-	-0-	8540	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	8273	-0-		-438	-0-	8273	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	7981	-0-		-449	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
10	8711	X	8105	-0-		-606	-0-	8105	3			N	-0-					-0-
11	8310	X	7759	-0-		-551	-0-	7759	3			N	-0-					-0-
*12	8525	X	7835	-0-		-690	-0-	7835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,598 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. GAS	(I) LIFT(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	X	264	-0-		-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	192	X	192	-0-		-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	341	X	213	-0-		-128	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	330	X	201	-0-		-129	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	341	X	212	-0-		-129	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	270	X	191	-0-		-79	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	X	188	-0-		-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	217	X	186	-0-		-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	210	X	163	-0-		-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	217	X	158	-0-		-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	180	X	140	-0-		-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*12	186	X	111	-0-		-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4195	-0-		-393	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3766	-0-		-378	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4158	-0-		-430	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3869	-0-		-511	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4146	-0-		-163	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3849	-0-		-201	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4036	-0-		-149	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3932	-0-		-222	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3673	-0-		-347	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	4078	-0-		-76	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
11	3925	X	3925	-0-		-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
*12	4030	X	4025	-0-		-5	-0-	4025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	8207	-0-		-2085	-0-	8207	3			N	-0-					-0-
02	9296	X	7594	-0-		-1702	-0-	7594	3			N	-0-					-0-
03	10013	X	8551	-0-		-1462	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
04	9967	X	9967	-0-		-0-	-0-	9967	3			N	-0-					-0-
05	10249	X	10249	-0-		-0-	-0-	10249	3			N	-0-					-0-
06	9487	X	9487	-0-		-0-	-0-	9487	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	9705	-0-		-587	-0-	9705	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	9426	-0-		-866	-0-	9426	3			N	-0-					-0-
09	9960	X	9204	-0-		-756	-0-	9204	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	9319	-0-		-942	-0-	9319	3			N	-0-					-0-
11	9480	X	8116	-0-		-1364	-0-	8116	3			N	-0-					-0-
*12	9703	X	8760	-0-		-943	-0-	8760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,585 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. GAS	(I) LIFT(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	3345	-0-		-3	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2369	-0-		-543	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2923	-0-		-673	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2752	-0-		-728	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2830	-0-		-766	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2722	-0-		-518	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2857	-0-		-57	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
08	3074	X	3074	-0-		-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2696	-0-		-64	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2406	-0-		-446	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	1989	-0-		-981	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*12	3069	X	1727	-0-		-1342	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2461	-0-	-81	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2379	-0-	-81	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2327	-0-	-215	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2185	-0-	-275	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2166	-0-	-376	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	1324	-0-	-1125	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1774	-0-	-416	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
*12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

01	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	13845	3			N	-0-					-0-
02	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	3			N	-0-					-0-
03	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11746	3			N	-0-					-0-
04	10710	X	8685	-0-	-2025	-0-	8685	3			N	-0-					-0-
05	11067	X	7538	-0-	-3529	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	7165	-0-	-3545	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	388	-0-	-10679	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	11067	X	133	-0-	-10934	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	17	-0-	-8683	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	3			N	-0-					-0-
11	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	3			N	-0-					-0-
*12	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
09	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
*12	4495	X	4481	-0-	-14	-0-	4481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
*12	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,738 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		922	-0-	922	922	922	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	922					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	922					N	-0-					-0-
06	922	X	-0-	-0-	-922	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3256	-0-	-272	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3708	-0-	-136	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3569	-0-	-91	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3467	-0-	-133	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3495	-0-	-75	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3574	-0-	-84	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3300	-0-	-180	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
*12	3627	X	3246	-0-	-381	-0-	3246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	2314	-0-	-6490	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
02	7952	X	3197	-0-	-4755	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
03	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	3			N	-0-					-0-
04	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	3			N	-0-					-0-
05	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	8297	-0-	-223	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8473	-0-	-331	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
08	8804	X	8595	-0-	-209	-0-	8595	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	6442	-0-	-1928	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	2146	-0-	-6441	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
11	8310	X	1901	-0-	-6409	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*12	8587	X	6222	-0-	-2365	-0-	6222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,386 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	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	651	N	444	-0-	-207	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*12	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4222	-0-	-158	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4308	-0-	-218	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4093	-0-	-287	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
*12	4526	X	2095	-0-	-2431	-0-	2095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2945	-0-	-1085	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2553	-0-	-835	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2814	-0-	-813	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2335	-0-	-1145	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2642	-0-	-954	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2248	-0-	-602	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2136	-0-	-685	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	1894	-0-	-927	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	1593	-0-	-957	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	1491	-0-	-1144	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	1239	-0-	-1011	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*12	2139	X	1074	-0-	-1065	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,964 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	1457	X	1186	-0-	-271	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	1106	-0-	-210	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1180	-0-	-277	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1157	-0-	-223	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	1164	-0-	-138	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	1026	-0-	-174	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	1080	-0-	-160	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	1209	X	1018	-0-	-191	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09	1170	X	914	-0-	-256	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	901	-0-	-277	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	791	-0-	-259	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*12	1085	X	761	-0-	-324	-0-	761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6449	-0-	-402	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	5768	-0-	-420	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6114	-0-	-737	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	5763	-0-	-807	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	6250	-0-	-229	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	6093	-0-	-147	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
07	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	6067	-0-	-195	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	6257	-0-	-160	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	5925	-0-	-285	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
*12	6417	X	5925	-0-	-492	-0-	5925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (PETTIT) 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, MAUDE WELL #: 8 C RRCID -> 108813 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8263 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TRI-CITIES, GU #1 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	3			N	-0-					52
02	504	N	369	-0-	-135	-0-	369	3			N	-0-					52
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					52
04	420	N	106	-0-	-314	-0-	106	3			N	-0-					52
05	403	N	17	-0-	-386	-0-	17	3			N	-0-					52
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					52
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					52
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					52
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					52
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					52
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					52
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,488 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	840	N	716	-0-	-124	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*12	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2139	-0-	-93	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1944	-0-	-72	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
03	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	2048	-0-	-52	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	2180	-0-	-21	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	2181	-0-	-20	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
09	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	2091	-0-	-110	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	2057	-0-	-43	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*12	2263	X	2066	-0-	-197	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,358 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	4256	X	98	-0-	-4158	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	50	-0-	-4662	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	343	-0-	-3947	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
09	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
10	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	3			N	-0-					-0-
11	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	3			N	-0-					-0-
*12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1553	-0-	-276	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
*12	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,356 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. -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	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
03	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
05	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	3			N	-0-					-0-
06	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
07	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	3			N	-0-					-0-
08	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	3			N	-0-					-0-
09	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	3			N	-0-					-0-
10	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	17230	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
*12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,876 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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8587	X	7014	-0-	-1573	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	6734	-0-	-1022	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	8070	-0-	-455	-0-	8070	3			N	-0-					-0-
04	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	3			N	-0-					-0-
05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	4563	-0-	-3237	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7638	-0-	-701	-0-	7638	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	7752	-0-	-587	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7995	-0-	-75	-0-	7995	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7806	-0-	-223	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	5827	-0-	-1673	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
*12	8277	X	7697	-0-	-580	-0-	7697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,196 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	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*12	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	308	N	226	-0-	-82	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	717	-0-	-399	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	690	-0-	-390	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	707	-0-	-502	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,030 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	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	8649	-0-	-535	-0-	8649	3			N	-0-					-0-
03	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	3			N	-0-					-0-
04	9840	X	8688	-0-	-1152	-0-	8688	3			N	-0-					-0-
05	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	6865	-0-	-2975	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
07	10168	X	7665	-0-	-2503	-0-	7665	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	8036	-0-	-2132	-0-	8036	3			N	-0-					-0-
09	9840	X	7180	-0-	-2660	-0-	7180	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	4995	-0-	-5173	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
11	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	3			N	-0-					-0-
*12	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4225	-0-	1125	1125	4225	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2396	-0-	-604	521	2396	3			N	-0-					-0-
*12	2923	N	2402	-0-	-521	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,351 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. -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	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1275	-0-	-237	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*12	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,718 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	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3600	-0-	500	500	3600	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3645	-0-	545	1045	3645	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3756	-0-	756	1801	3756	3			N	-0-					-0-
10	5728	X	3927	-0-	-1801	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1852	-0-	-938	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*12	2883	X	1326	-0-	-1557	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU6 (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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	6541	X	6136	-0-	-405	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5182	-0-	-726	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6127	-0-	-166	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
04	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5614	-0-	-524	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	3906	-0-	-2034	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5131	-0-	-1286	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	4755	-0-	-1662	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5053	-0-	-1157	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4279	-0-	-1332	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4824	-0-	-156	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
*12	5208	X	4747	-0-	-461	-0-	4747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

01	1674	X	1049	-0-	-625	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1374	-0-	-54	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1432	-0-	-211	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1216	-0-	-374	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	1191	-0-	-452	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	1143	-0-	-327	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	1133	-0-	-386	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	1022	-0-	-404	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	927	-0-	-303	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	1046	-0-	-132	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	883	-0-	-257	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*12	1147	X	864	-0-	-283	-0-	864	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,280 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" -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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,373 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	992	X	902	-0-	-90	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	896	X	826	-0-	-70	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	992	X	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	960	X	890	-0-	-70	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	930	-0-	-186	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	920	-0-	-160	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	954	-0-	-162	-0-	954	3			N	-0-					-0-
11	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*12	961	X	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	1395	N	853	-0-	-542	-0-	853	3		N	-0-			-0-
02	1232	N	1224	-0-	-8	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1010	-0-	-354	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
06	1080	N	999	-0-	-81	-0-	999	3		N	-0-			-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
10	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
11	1140	N	790	-0-	-350	-0-	790	3		N	-0-			-0-
*12	1178	N	452	-0-	-726	-0-	452	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,949 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
09	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	3		N	-0-			-0-
10	837	N	380	-0-	-457	-0-	380	3		N	-0-			-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	793	-0-	-881	-0-	793	3		N	-0-			-0-
02	1372	N	754	-0-	-618	-0-	754	3		N	-0-			-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	3		N	-0-			-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
08	1054	N	579	-0-	-475	-0-	579	3		N	-0-			-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
10	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	3		N	-0-			-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
*12	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
05	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	3		N	-0-			-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	750	N	575	-0-	-175	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*12	775	N	577	-0-	-198	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2964	-0-	-60	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3058	-0-	-290	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2821	-0-	-527	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2413	-0-	-827	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
*12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*12	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
09	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
11	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
*12	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

01	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1240	-0-	-372	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
03	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
*12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2966	-0-	-86	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2644	-0-	-673	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3084	-0-	-186	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
*12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
02	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
07	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
08	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
09	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
*12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 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	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2165	-0-	-346	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	2696	-0-	-1774	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	3123	-0-	-1496	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3140	-0-	-1330	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1886	-0-	-1121	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3057	-0-	-423	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
*12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1405	-0-	-995	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1317	-0-	-791	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1590	-0-	-480	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,904 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 #: 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	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	2311	-0-	-1949	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3701	-0-	-701	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3327	-0-	-933	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
*12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,155 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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	540	N	434	-0-	-106	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	806	N	462	-0-	-344	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	480	N	188	-0-	-292	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2408	-0-	-444	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1799	-0-	-665	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2152	-0-	-483	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2080	-0-	-260	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2159	-0-	-259	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1893	-0-	-447	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1784	-0-	-355	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
08	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
09	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2165	-0-	-145	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
*12	2387	X	2008	-0-	-379	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,329 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. -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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

	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	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
02	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
03	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	1200	-0-	-30	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	1227	-0-	-44	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	1194	-0-	-77	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	1178	-0-	-52	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	1208	-0-	-32	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
11	1200	X	1148	-0-	-52	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*12	1240	X	1168	-0-	-72	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

	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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,818 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" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,802 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-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1070	-0-	-511	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	644	-0-	-1246	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	270	-0-	-1683	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	30	-0-	-1860	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,522 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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1532	-0-	-8	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2045	-0-	-265	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
*12	2449	N	1925	-0-	-524	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,943 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" -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	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1336	-0-	-176	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	978	-0-	-432	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,348 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		796	-0-	796	796	796	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		1192	-0-	1192	1988	1192	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		1100	-0-	1100	3088	1100	3			N	-0-					-0-
05	4111	X	1023	-0-	-3088	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1479	-0-	-231	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
*12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1700	-0-	-310	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1505	-0-	-572	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1363	-0-	-647	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	874	-0-	-326	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*12	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,674 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-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	2573	N	1833	-0-	-740	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
02	2296	N	2096	-0-	-200	-0-	2096	3		N	-0-			-0-
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3		N	-0-			-0-
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3		N	-0-			-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3		N	-0-			-0-
06	2340	N	2253	-0-	-87	-0-	2253	3		N	-0-			-0-
07	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3		N	-0-			-0-
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3		N	-0-			-0-
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3		N	-0-			-0-
11	2400	N	2202	-0-	-198	-0-	2202	3		N	-0-			-0-
*12	2542	N	2039	-0-	-503	-0-	2039	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

01	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3		N	-0-			-0-
02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3		N	-0-			-0-
03	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	3		N	-0-			-0-
04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3		N	-0-			-0-
05	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	3		N	-0-			-0-
06	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3		N	-0-			-0-
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	3		N	-0-			-0-
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3		N	-0-			-0-
09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3		N	-0-			-0-
10	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	3		N	-0-			-0-
11	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3		N	-0-			-0-
*12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,548 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. -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	5890	X	4707	-0-	-1183	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4622	-0-	-698	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4986	-0-	-563	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4771	-0-	-239	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3846	-0-	-1269	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4791	-0-	-159	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4640	-0-	-475	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	3992	-0-	-999	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	3893	-0-	-907	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	3052	-0-	-1908	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	3192	-0-	-1608	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
*12	4650	X	3459	-0-	-1191	-0-	3459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,951 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	1395	N	751	-0-	-644	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1105	-0-	-15	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	832	-0-	-377	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	630	N	410	-0-	-220	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	837	N	634	-0-	-203	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	837	N	520	-0-	-317	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	330	N	134	-0-	-196	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 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	1685	R	1685	-0-	-0-	-0-	1610	2	75	9	Y	68	82	1			16
02	DLQ G-10		1672	-0-	1672	1672	1599	2	73	9	Y	66					82
03	2958	R	1286	-0-	-1672	-0-	1219	2	67	9	Y	61	69	1			74
04	1320	#	1254	-0-	-66	-0-	1220	2	34	9	Y	31					105
05	1364	#	1131	-0-	-233	-0-	1072	2	59	9	Y	54					159
06	1320	#	924	-0-	-396	-0-	889	2	35	9	Y	32	84	1			107
07	1364	#	1192	-0-	-172	-0-	1150	2	42	9	Y	38					145
08	1379	R	1379	-0-	-0-	-0-	1332	2	47	9	Y	43	93	1			95
09	1260	#	1149	-0-	-111	-0-	1095	2	54	9	Y	49					144
10	1178	#	1100	-0-	-78	-0-	1081	2	19	9	Y	17	120	1			41
11	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	1274	2	26	9	Y	24					65
12	1302	#	503	-0-	-799	-0-	440	2	63	9	Y	57	101	1			21

TOTAL GAS PROD: 14,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

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	1901	R	1901	-0-	-0-	-0-	1825	2	76	9	Y	69	93	1			50
02	DLQ G-10		1817	-0-	1817	1817	1739	2	78	9	Y	71					121
03	3967	R	2150	-0-	-1817	-0-	2038	2	112	9	Y	102	115	1			108
04	1770	#	601	-0-	-1169	-0-	544	2	57	9	Y	52					160
05	1829	#	1254	-0-	-575	-0-	1188	2	66	9	Y	60					220
06	1770	#	880	-0-	-890	-0-	841	2	39	9	Y	35	93	1			162
07	1829	#	1151	-0-	-678	-0-	1111	2	40	9	Y	36					198
08	1705	#	1186	-0-	-519	-0-	1145	2	41	9	Y	37	90	1			145
09	1200	#	583	-0-	-617	-0-	555	2	28	9	Y	25					170
10	1240	#	852	-0-	-388	-0-	838	2	14	9	Y	13	61	1			122
11	1140	#	1012	-0-	-128	-0-	991	2	21	9	Y	19					141
12	1178	#	351	-0-	-827	-0-	342	2	9	9	Y	8	79	1			70

TOTAL GAS PROD: 13,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

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	62	#	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	Y	1	2	1			5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	50	2	3	9	Y	3	3	1			5
04	60	#	23	-0-	-37	-0-	22	2	1	9	Y	1					6
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	46	2	2	9	Y	2					8
06	60	#	32	-0-	-28	-0-	31	2	1	9	Y	1	4	1			5
07	62	#	30	-0-	-32	-0-	29	2	1	9	Y	1					6
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	49	2	2	9	Y	2	2	1			6
09	60	#	26	-0-	-34	-0-	25	2	1	9	Y	1					7
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	Y	1	3	1			5
11	60	#	34	-0-	-26	-0-	33	2	1	9	Y	1					6
12	62	#	12	-0-	-50	-0-	11	2	1	9	Y	1	2	1			5

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
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

01	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	1272	2	62	9	N	56	185	1			212
02	1456	N	1116	-0-	-340	-0-	1048	2	68	9	N	62					274
03	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1260	2	90	9	N	82					356
04	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1148	2	100	9	N	91	189	1			258
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1163	2	89	9	N	81					339
06	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	1052	2	94	9	N	85	185	1			239
07	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	983	2	81	9	N	74					313
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1279	2	83	9	N	75	187	1			201
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1189	2	79	9	N	72					273
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1212	2	73	9	N	66	177	1			162
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1361	2	80	9	N	73					235
12	1302	N	869	-0-	-433	-0-	804	2	65	9	N	59	192	1			102

TOTAL GAS PROD: 14,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 876

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
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	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					116
02	DLQ G-10	286	-0-	286	286	279	2	7	9	Y	6	6	1			116
03	DLQ G-10	331	-0-	331	617	323	2	8	9	Y	7	7	1			116
04	DLQ G-10	141	-0-	141	758	140	2	1	9	Y	1	13	1			104
05	DLQ G-10	129	-0-	129	887	128	2	1	9	Y	1	12	1			93
06	1048 N	161	-0-	-887	-0-	160	2	1	9	Y	1	12	1			82
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	12	1			71
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-	10	1			61
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2			Y	-0-					61
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					61
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					61
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		93	-0-	93	93	91	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		58	-0-	58	151	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		114	-0-	114	265	112	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		99	-0-	99	364	97	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	545	N	181	-0-	-364	-0-	178	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		143	-0-	143	143	140	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		30	-0-	30	173	29	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		162	-0-	162	335	159	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		220	-0-	220	555	216	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	675	N	120	-0-	-555	-0-	118	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	128	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	270	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	22	-0-	-248	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

01	14B2 EXT		21	-0-	21	66	21	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		12	-0-	12	78	12	2			Y	-0-					-0-
03	88	X	10	-0-	-78	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 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
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	22	8	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	8	-0-	8	30	8	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	15	-0-	15	45	15	2			Y	-0-					-0-
06	58 N	13	-0-	-45	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 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	434	N	18	-0-	-416	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14	-0-	14	30	14	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		20	-0-	20	50	20	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7	-0-	7	57	7	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	7	-0-	-57	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		248	-0-	248	248	242	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	DLQ G-10		203	-0-	203	451	199	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		249	-0-	249	700	243	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	DLQ G-10		242	-0-	242	942	236	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1178	N	236	-0-	-942	-0-	230	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	353	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	12	-0-	-348	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1093	-0-	1093	1093	1068	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	DLQ G-10		1020	-0-	1020	2113	997	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	DLQ G-10		1100	-0-	1100	3213	1076	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	DLQ G-10		1004	-0-	1004	4217	982	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3000	N	959	-0-	-2041	2176	937	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3100	N	1050	-0-	-2050	126	1027	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	1079	N	953	-0-	-126	-0-	934	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	21	-0-	-1002	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	14B2 EXT		10	-0-	10	22	10	2				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		40	-0-	40	62	39	2	1	9		Y	1		1	1		-0-
03	79	X	17	-0-	-62	-0-	17	2				Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2				Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2				Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2				Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2				Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					-0-
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2				Y	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1377	-0-	1377	1377	1345	2	32	9		Y	29		29	1		-0-
03	DLQ G-10		1543	-0-	1543	2920	1509	2	34	9		Y	31		31	1		-0-
04	DLQ G-10		1449	-0-	1449	4369	1417	2	32	9		Y	29		29	1		-0-
05	DLQ G-10		1369	-0-	1369	5738	1339	2	30	9		Y	27		27	1		-0-
06	3000	N	1601	-0-	-1399	4339	1566	2	35	9		Y	32		32	1		-0-
07	3100	N	1322	-0-	-1778	2561	1293	2	29	9		Y	26		26	1		-0-
08	3100	N	1281	-0-	-1819	742	1256	2	25	9		Y	23		23	1		-0-
09	1692	N	950	-0-	-742	-0-	950	2				Y	-0-					-0-
10	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	1074	2				Y	-0-					-0-
11	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1062	2				Y	-0-					-0-
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		927	-0-	927	927	906	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	DLQ G-10		1337	-0-	1337	2264	1307	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	DLQ G-10		1521	-0-	1521	3785	1487	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	DLQ G-10		1303	-0-	1303	5088	1274	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3000	N	1105	-0-	-1895	3193	1081	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3100	N	1295	-0-	-1805	1388	1267	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	2968	N	1580	-0-	-1388	-0-	1549	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11	-0-	11	17	11	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12	-0-	12	29	12	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		20	-0-	20	49	20	2			Y	-0-					-0-
06	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

01	1209	N	870	-0-	-339	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1105	-0-	1105	1105	1080	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	DLQ G-10		1183	-0-	1183	2288	1158	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	DLQ G-10		659	-0-	659	2947	645	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	DLQ G-10		1436	-0-	1436	4383	1405	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
06	3000	N	1456	-0-	-1544	2839	1423	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
07	3100	N	878	-0-	-2222	617	859	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	2177	N	1560	-0-	-617	-0-	1529	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	1470	N	1276	-0-	-194	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1299	-0-	-201	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
*12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8	-0-	8	19	8	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		15	-0-	15	34	15	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4	-0-	4	38	4	2			Y	-0-					-0-
06	44	N	6	-0-	-38	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA //CONT.// 876520
THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

01	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
*11	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,173 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	723 N	723	-0-	-0-	-0-	248	3	475	9	Y	432	443	0				36
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	199	206	0				29
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	131	3	304	9	Y	276	276	0				29
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	201	3	365	9	Y	332	329	0	1	1		31
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	207	3	360	9	Y	327	330	0				28
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	197	3	329	9	Y	299	303	0	1	1		23
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	123	3	275	9	Y	250	248	0				25
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29	3	320	9	Y	291	287	0				29
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	54	3	292	9	Y	265	266	0				28
*10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	47	3	175	9	Y	159	168	0				19
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	2	3	198	9	Y	180	180	0	1	1		18
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	141	136	0				23

TOTAL GAS PROD: 4,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,151

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
DEVINE, C. R., INC. 216778
PALMER-METCALF WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DEVINE, C. R., INC. 216778
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	33	1			33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	25	1			34
03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	465	2	30	9	N	27	15	1			46
04	476	X	476	-0-	-0-	-0-	450	2	26	9	N	24					70
05	477	X	477	-0-	-0-	-0-	465	2	12	9	N	11					81
06	452	X	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2	35	1			48
07	496	X	126	-0-	-370	-0-	124	2	2	9	N	2	13	1			37
08	496	X	92	-0-	-404	-0-	90	2	2	9	N	2					39
09	480	X	60	-0-	-420	-0-	60	2			N	-0-					39
10	465	X	15	-0-	-450	-0-	15	2			N	-0-					39
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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, WEST (RODESSA-CARLILE B) 93049 592 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
THREE FORKS OPERATING CO, LLC 857661
BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 154741 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 6271 - 6287

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	167	1			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/18/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1818	X	58	-0-	-1760	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) //CONT.// 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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	1023	N	453	-0-	-570	-0-	11	1	442	2	N	-0-			-0-
02	868	N	586	-0-	-282	-0-	19	1	567	2	N	-0-			-0-
03	744	N	348	-0-	-396	-0-	15	1	333	2	N	-0-			-0-
04	450	N	325	-0-	-125	-0-	12	1	313	2	N	-0-			-0-
05	651	N	242	-0-	-409	-0-	10	1	232	2	N	-0-			-0-
06	330	N	155	-0-	-175	-0-	7	1	148	2	N	-0-			-0-
07	341	N	174	-0-	-167	-0-	8	1	166	2	N	-0-			-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	2	N	-0-			-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	55	1	1249	2	N	-0-			-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	26	1	592	2	N	-0-			-0-
11	450	N	78	-0-	-372	-0-	4	1	74	2	N	-0-			-0-
12	961	N	194	-0-	-767	-0-	8	1	186	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBEEK 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	18755	#	9238	-0-	-9517	-0-	9238	3			N	-0-			-0-
02	11480	#	11306	-0-	-174	-0-	11306	3			N	-0-			-0-
03	12710	#	9662	-0-	-3048	-0-	9662	3			N	-0-			-0-
04	12120	#	10849	-0-	-1271	-0-	10849	3			N	-0-			-0-
05	12524	#	2874	-0-	-9650	-0-	2874	3			N	-0-			-0-
06	17260	R	17260	-0-	-0-	-0-	17260	3			N	-0-			-0-
07	47783	R	47783	-0-	-0-	-0-	47783	3			N	-0-			-0-
08	41147	R	41147	-0-	-0-	-0-	41147	3			N	-0-			-0-
09	28158	R	28158	-0-	-0-	-0-	28158	3			N	-0-			-0-
10	47771	#	19555	-0-	-28216	-0-	19555	3			N	-0-			-0-
11	46230	#	5963	-0-	-40267	-0-	5963	3			N	-0-			-0-
12	47771	#	20093	-0-	-27678	-0-	20093	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 223,888 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	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
*12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON (SMACKOVER) //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6753	2	89	9	N	81					147
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6046	2	91	9	N	83	187	1			43
03	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6774	2	68	9	N	62					105
04	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6280	2	70	9	N	64					169
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6614	2	85	9	N	77	186	1			60
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6215	2	52	9	N	47					107
07	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6398	2	12	9	N	11					118
08	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6403	2	30	9	N	27					145
09	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6275	2	149	9	N	135	183	1			97
10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6181	2	77	9	N	70					167
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	5958	2	72	9	N	65					232
*12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6186	2	46	9	N	42	182	1			92

TOTAL GAS PROD: 76,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	39	1	202	2	N	-0-					104
02	308	N	60	-0-	-248	-0-	10	1	50	2	N	-0-					104
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					104
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					104
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	582	1	3017	2	N	105					220
							116	9									
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	577	1	2924	2	N	195	186	1			229
							215	9									
03	3689	X	2944	-0-	-745	-0-	527	1	2417	2	N	-0-					229
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	569	1	3089	2	N	-0-					229
05	4123	X	3762	-0-	-361	-0-	598	1	3139	2	N	23	182	1			70
							25	9									
06	3990	X	3474	-0-	-516	-0-	603	1	2843	2	N	25					95
							28	9									
07	4123	X	3511	-0-	-612	-0-	604	1	2881	2	N	24					119
							26	9									
08	3782	X	2615	-0-	-1167	-0-	500	1	2097	2	N	16					135
							18	9									
09	3660	X	2978	-0-	-682	-0-	534	1	2422	2	N	20					155
							22	9									
10	3751	X	2928	-0-	-823	-0-	499	1	2416	2	N	12					167
							13	9									
11	3480	X	2595	-0-	-885	-0-	460	1	2122	2	N	12					179
							13	9									
12	3503	X	2127	-0-	-1376	-0-	456	1	1627	2	N	40					219
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 38,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1745	-0-	-487	-0-	279	1	1448	2	N	16					200
							18	9									
02	2016	X	1552	-0-	-464	-0-	253	1	1280	2	N	17	150	1			67
							19	9									
03	2232	X	1430	-0-	-802	-0-	253	1	1160	2	N	15					82
							17	9									
04	1800	X	1752	-0-	-48	-0-	271	1	1470	2	N	10					92
							11	9									
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	302	1	1588	2	N	17					109
							19	9									
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	297	1	1402	2	N	16					125
							18	9									
07	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	326	1	1555	2	N	17					142
							19	9									
08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	370	1	1549	2	N	12					154
							13	9									
09	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	336	1	1525	2	N	18					172
							20	9									
10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	431	1	2084	2	N	8					180
							9	9									
11	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	440	1	2028	2	N	15					195
							17	9									
12	1953	X	1777	-0-	-176	-0-	384	1	1372	2	N	19					214
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 22,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	N	-0-					35
02	138	X	138	-0-	-0-	-0-	36	1	102	3	N	-0-					35
03	124	X	41	-0-	-83	-0-	10	1	31	3	N	-0-					35
04	120	X	116	-0-	-4	-0-	35	1	81	3	N	-0-					35
05	155	X	68	-0-	-87	-0-	16	1	52	3	N	-0-					35
06	150	X	92	-0-	-58	-0-	21	1	71	3	N	-0-					35
07	155	X	44	-0-	-111	-0-	6	1	38	3	N	-0-					35
08	124	X	82	-0-	-42	-0-	16	1	66	3	N	-0-					35
09	120	X	67	-0-	-53	-0-	13	1	54	3	N	-0-					35
10	93	X	64	-0-	-29	-0-	9	1	55	3	N	-0-					35
11	90	X	51	-0-	-39	-0-	10	1	41	3	N	-0-					35
12	93	X	28	-0-	-65	-0-	6	1	22	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	54	-0-	-39	-0-	10	1	44	3	N	-0-					44
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	26	1	73	3	N	-0-					44
03	124	X	39	-0-	-85	-0-	10	1	29	3	N	-0-					44
04	120	X	52	-0-	-68	-0-	16	1	36	3	N	-0-					44
05	124	X	42	-0-	-82	-0-	10	1	32	3	N	-0-					44
06	120	X	43	-0-	-77	-0-	10	1	33	3	N	-0-					44
07	124	X	26	-0-	-98	-0-	4	1	22	3	N	-0-					44
08	62	X	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	3	N	-0-					44
09	60	X	21	-0-	-39	-0-	4	1	17	3	N	-0-					44
10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					44
11	30	X	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	3	N	-0-					44
12	31	X	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4152	2	30	9	N	27					150
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3648	2	26	9	N	24					174
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4092	2	32	9	N	29					203
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3843	2	24	9	N	22	179	1			46
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3817	2	26	9	N	24					70
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3758	2	29	9	N	26					96
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3625	2	21	9	N	19					115
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3859	2	25	9	N	23					138
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3750	2	20	9	N	18					156
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3319	2	22	9	N	20					176
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2990	2	28	9	N	25					201
*12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3701	2	8	9	N	7	180	1			28

TOTAL GAS PROD: 44,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2106	2	32	9	N	29					150
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1734	2	23	9	N	21					171
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1897	2	31	9	N	28					199
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1817	2	23	9	N	21	179	1			41
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1795	2	26	9	N	24					65
06	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1775	2	24	9	N	22					87
07	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	1775	2	21	9	N	19					106
08	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1680	2	23	9	N	21					127
09	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	1667	2	25	9	N	23					150
10	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	1625	2	15	9	N	14					164
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2034	2	35	9	N	32					196
*12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1832	2	11	9	N	10	147	1			59

TOTAL GAS PROD: 22,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2256	3	17	9	N	15					73
02	2520	X	1891	-0-	-629	-0-	1877	3	14	9	N	13					86
03	2790	X	2676	-0-	-114	-0-	2656	3	20	9	N	18					104
04	2340	X	2274	-0-	-66	-0-	2255	3	19	9	N	17					121
05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2274	3	20	9	N	18					139
06	2190	X	542	-0-	-1648	-0-	536	3	6	9	N	5					144
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					144
08	2666	X	217	-0-	-2449	-0-	217	3			N	-0-					144
09	2280	X	1236	-0-	-1044	-0-	1234	3	2	9	N	2					146
10	2294	X	1850	-0-	-444	-0-	1837	3	13	9	N	12					158
*11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1652	3	6	9	N	5					163
*12	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1550	3	12	9	N	11					174

TOTAL GAS PROD: 18,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-					48
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	24	1	65	3	N	-0-					48
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	N	-0-					48
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	15	1	35	3	N	-0-					48
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	12	1	38	3	N	-0-					48
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	3	N	-0-					48
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	3	N	-0-					48
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	3	N	-0-					48
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	-0-					48
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					48
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	7	1	25	3	N	-0-					48
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	5	1	16	3	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-